
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		00010 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
STUDDARD-STEWARD		WELL #:	2W	RRCID ->	230659	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4566 - 4572	
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		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-

STUDDARD-STEWARD		WELL #:	3W	RRCID ->	230696	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4864 - 4866	
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-

CARR RESOURCES, INC.		135180										
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	191476	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	15582	PERF.	11804 - 11829	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634										
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262437	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	19464	PERF.	18884 - 19272	
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-

HAMILL FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:	3	RRCID ->	193029	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9950 - 9959	
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-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
SWANK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8433	- 8438				
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	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-

SWANK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 4514	- 5300				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALMER PETROLEUM INC.				636222											
HIGHTOWER				WELL #: 1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 11002	- 11017				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295											
TRINITY MATERIALS				WELL #: 1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	12240	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-

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790											
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	14349	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	14B DENY	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-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
BIG RED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	15320	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-

WILDCAT																		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE																		
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT //CONT.// 923444																		
WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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	-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-

DESTEFANO, CATHERINE UNIT																		
WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A																		
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	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-

XTO ENERGY INC.																		
OWENS "C" 945936																		
WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593																		
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-

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT																		
WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 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-

AGUILA VADO (EAGLEFORD)																		
BBX OPERATING, L.L.C. 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON																		
RIDE LONESOME 058908																		
WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056																		
02	2828	#	2770	-0-	-58	-0-	-0-	2459	3	311	9	N	283	1	8			614
03	3100	#	3040	-0-	-60	-0-	-0-	2591	3	449	9	N	408	730	1			292
04	3000	#	2532	-0-	-468	-0-	-0-	2262	3	270	9	N	245	197	1	1	8	339
05	2852	#	2541	-0-	-311	-0-	-0-	2530	3	11	9	N	10					349
06	2970	#	2392	-0-	-578	-0-	-0-	2210	3	182	9	N	165	192	1			322
07	3069	#	1957	-0-	-1112	-0-	-0-	1670	3	287	9	N	261	383	1			200

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049														
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	4350 R	1507	-0-	-2843	-0-	884 2	12 4	N	555	738 1	77			
03	1619 R	1619	-0-	-0-	-0-	611 9	12 4	N	572	555 1	94			
04	1560 #	650	-0-	-910	-0-	978 2	253 2	N	356	362 1	88			
05	1674 #	588	-0-	-1086	-0-	629 9	133 2	N	411	380 1	119			
06	1620 #	1169	-0-	-451	-0-	5 1	608 2	N	497	529 1	86	1	8	
07	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-	392 9		N	NO RPT		86			

MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511														
02	12093 R	1605	-0-	-10488	-0-	811 9	9 4	N	419	374 1	165			
03	2945 #	2078	-0-	-867	-0-	461 9	11 4	N	520	561 1	124			
04	2550 #	2308	-0-	-242	-0-	1495 2	1595 2	N	590	551 1	163			
05	2635 #	2524	-0-	-111	-0-	572 9	1863 2	N	539	554 1	148			
06	2550 #	1975	-0-	-575	-0-	64 1	1414 2	N	451	376 1	223			
07	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	-0-	649 9		N	NO RPT		223			

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
REO OPERATING LLC 701876														
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672														
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-			
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	461 9		N	-0-		-0-			
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		-0-			
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	572 9		N	-0-		-0-			
06	660 N	378	-0-	-282	-0-	68 1		N	-0-		-0-			
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	593 9		N	-0-		-0-			

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710														
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222														
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-			

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316														
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-			

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)		//CONT.//	00970 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE					
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		564710									
AKER GAS INJECTION		WELL #:	1	RRCID ->	262540	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3905 - 4184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")			01030 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON					
HYDROGEO, L.L.C.			421240								
AFGRD UNIT		WELL #:	50	RRCID ->	235985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9642 - 9679
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)			01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.			090870								
SADLER, ANN WARD		WELL #:	2	RRCID ->	130952	COMPL. DATE	05/28/1987	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9423 - 9440
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023											

SADLER, ANN WARD		WELL #:	1	RRCID ->	201246	COMPL. DATE	10/31/1986	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9517 - 9809
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023											

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368			CNTY: LEON					
BARNES, LEAH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	128277	COMPL. DATE	07/31/1988	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9177 - 9192
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-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	140154	COMPL. DATE	01/23/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9069 - 9074
02	476 #	363	-0-	-113	-0-	59	1	304	2	N	-0-
03	527 #	439	-0-	-88	-0-	63	1	376	2	N	-0-
04	510 #	389	-0-	-121	-0-	68	1	321	2	N	-0-
05	527 #	389	-0-	-138	-0-	95	1	294	2	N	-0-
06	510 #	437	-0-	-73	-0-	109	1	328	2	N	-0-
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	109	1	356	2	N	-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//										01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.//										430368				
LARGENT HEIRS NO. 1										WELL #: 1	RRCID -> 282525	COMPL. DATE 10/31/2016	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10007 - 10066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	27	1	137	2	N	-0-	34		
03	217 #	185	-0-	-32	-0-	26	1	159	2	N	-0-	34		
04	210 #	140	-0-	-70	-0-	24	1	116	2	N	-0-	34		
05	186 #	76	-0-	-110	-0-	19	1	57	2	N	-0-	34		
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	34		
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	34		

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.										581513				
TURNER-ROUGHTON										WELL #: 1	RRCID -> 135820	COMPL. DATE 08/11/1990	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8776 - 8782
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50		
PLUGGED AND ABANDONED										01/06/1999				

ALLEN LOCKLIN (NACATOC)										01678 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIMESTONE	
PHILLIPS, JACK L. CO.										663109				
SPURLOCK										WELL #: 1	RRCID -> 285443	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL DEPTH 5587	PERF. 673 - 683
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-		

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER)										01750 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.										209347				
BAIN, R. A.										WELL #: 1	RRCID -> 190782	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 11073	PERF.10815 - 10912
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-		

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)										01750 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO	
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149				
KENNEDY-SHEPPARD										WELL #: 1	RRCID -> 113280	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 3562 - 3569
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	-0-		
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	-0-		
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	-0-		
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-		
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	-0-		
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-		

MASSEY										WELL #: 1	RRCID -> 116357	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3586 - 3693
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	-0-		
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	-0-		
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-	-0-		
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-		
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-	-0-		
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-		

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO																	
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149																	
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584																	
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		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06		420 N	243	-0-	-177	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555																	
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-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572																	
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632																	
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					80
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					80
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					80
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					80
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					80
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON																	
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC 100285																	
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353																	
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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																	
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200																	
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-

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

ATHENS, N. (JAMES 9000)		04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON				
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959		
WILLIAMS												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			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	

1984 OPERATING COMPANY L.L.C.		953521		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON				
RAMSEY, JESSE UNIT		867578		WELL #: 1		RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018		
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-	

AUTREY (TRAVIS PEAK)		04488 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
PALMER PETROLEUM INC.		636222		WELL #: 1		RRCID -> 282049		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290		
HIGHTOWER												
02	2800 N	977	-0-	-1823		2796	453 1	452 2	N	65 182 1	187	
03	3100 N	1040	-0-	-2060		736	72 9 541 1	407 2	N	84 162 1	109	
04	1367 N	631	-0-	-736		-0-	92 9 493 2	138 9	N	125	234	
05	1085 N	1002	-0-	-83		-0-	848 2	154 9	N	140	374	
*06	1020 N	839	-0-	-181		-0-	705 2	134 9	N	122 182 1	314	
07	785 N	785	-0-	-0-		-0-	655 2	130 9	N	118 176 1	256	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		WELL #: 1		RRCID -> 287759		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951		
GOLF LAKE												
02	38914 X	27	-0-	-38887		-0-	27 2		N	-0-	-0-	
03	10571 X	1826	-0-	-8745		-0-	1826 2		N	-0-	-0-	
04	10230 X	776	-0-	-9454		-0-	776 2		N	-0-	-0-	
05	10571 X	1087	-0-	-9484		-0-	1087 2		N	-0-	-0-	
06	7980 X	1118	-0-	-6862		-0-	1118 2		N	-0-	-0-	
07	1829 X	717	-0-	-1112		-0-	717 2		N	-0-	-0-	

CURRIE		288125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		008555		WELL #: 1		RRCID -> 288125		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874		
02	27860 X	10194	-0-	-17666		-0-	10194 2		N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
04	4126 X	4126	-0-	-0-		-0-	4126 2		N	-0-	-0-	
05	15207 X	15207	-0-	-0-		-0-	15207 2		N	-0-	-0-	
06	11882 X	11882	-0-	-0-		-0-	11882 2		N	-0-	-0-	
07	6604 X	6604	-0-	-0-		-0-	6604 2		N	-0-	-0-	

RIVER RANCH GAS UNIT		293853		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		008555		WELL #: 1H		RRCID -> 293853		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276		
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	963480 X	NO RPT	-0-	-963480		-0-			N	NO RPT	-0-	
06	932400 X	NO RPT	-0-	-932400		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	963480 X	NO RPT	-0-	-963480		-0-			N	NO RPT	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																
KODA WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF. N/A																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	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-

CURRIE WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031																
02	1031800	X	503671	-0-	-528129	-0-	503671	2		N	-0-					-0-
03	1142350	X	416313	-0-	-726037	-0-	416313	2		N	-0-					-0-
04	1105500	X	352460	-0-	-753040	-0-	352460	2		N	-0-					-0-
05	1142350	X	450890	-0-	-691460	-0-	450890	2		N	-0-					-0-
06	451675	X	451675	-0-	-0-	-0-	451672	2	3 9	N	3	3	8			-0-
07	557628	X	549138	-0-	-8490	-0-	549138	2		N	-0-					-0-

TOPSY WELL #: 2HB RRCID -> 295435 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 15810 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-

CARR RESOURCES, INC. 135180																
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915																
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		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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508																
02	3894	X	1123	-0-	-2771	-0-	1123	2		N	-0-					-0-
03	1116	X	631	-0-	-485	-0-	631	2		N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		N	-0-					-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-					-0-
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. 170038																
WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642																
02	2800	N	1735	-0-	-1065	-0-	5184	1735	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2280	-0-	-820	-0-	4364	2280	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	-0-	1364			N	-0-					-0-
05	2874	N	1510	-0-	-1364	-0-	1510	2		N	-0-					-0-
06	2220	N	1305	-0-	-915	-0-	1305	2		N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT 170038																
WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527																
02	28215	X	6156	-0-	-22059	-0-	6154	2	2 9	N	2	2	8			-0-
03	8587	X	8248	-0-	-339	-0-	8247	2	1 9	N	1	1	8			-0-
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-					-0-
05	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2		N	-0-					-0-
06	7980	X	7387	-0-	-593	-0-	7387	2		N	-0-					-0-
07	8246	X	7334	-0-	-912	-0-	7334	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-			-0-
03	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8420	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-
05	6634 X	6436	-0-	-198	-0-	6436	2			N	-0-			-0-
06	6420 X	6340	-0-	-80	-0-	6340	2			N	-0-			-0-
07	6634 X	6596	-0-	-38	-0-	6596	2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276														
02	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9144	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-			-0-
04	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-			-0-
05	10137 X	10001	-0-	-136	-0-	10001	2			N	-0-			-0-
06	10170 X	9461	-0-	-709	-0-	9461	2			N	-0-			-0-
07	10509 X	8549	-0-	-1960	-0-	8549	2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801														
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940														
02	2744 X	1678	-0-	-1066	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-			-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
06	3150 X	2781	-0-	-369	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
07	3255 X	3152	-0-	-103	-0-	3152	2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075														
02	28196 X	24447	-0-	-3749	-0-	24444	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	30473 X	28684	-0-	-1789	-0-	28684	2			N	-0-			-0-
04	32310 X	-0-	-0-	-32310	-0-					N	-0-			-0-
05	33387 X	29254	-0-	-4133	-0-	29254	2			N	-0-			-0-
06	32310 X	29023	-0-	-3287	-0-	29023	2			N	-0-			-0-
07	28675 X	28559	-0-	-116	-0-	28559	2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 07/18/2023														

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700														
02	16268 X	13966	-0-	-2302	-0-	13965	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	15727	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	17430 X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	-0-			-0-
05	18011 X	8097	-0-	-9914	-0-	8097	2			N	-0-			-0-
06	17430 X	5304	-0-	-12126	-0-	5304	2			N	-0-			-0-
07	15717 X	11767	-0-	-3950	-0-	11767	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038												
EMBRA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	259002	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15713 - 16525				
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		297586 X	54431	-0-	-243155	-0-	54429	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03		62806 X	61861	-0-	-945	-0-	61859	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		60869 X	60869	-0-	-0-	-0-	60869	2			N	-0-				-0-
06		58945 X	58945	-0-	-0-	-0-	58945	2			N	-0-				-0-
07		53160 X	53160	-0-	-0-	-0-	53160	2			N	-0-				-0-

HOYT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	260580	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15593 - 17435				
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				-0-
05		589 N	270	-0-	-319	-0-	270	2			N	-0-				-0-
06		600 N	206	-0-	-394	-0-	206	2			N	-0-				-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				-0-

CAZEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16072 - 16446				
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03		62 X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05		93 X	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-				-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

JAMES MCDONALD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265618	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	17550	PERF.16043 - 17178				
02		808021 X	191813	-0-	-616208	-0-	191800	2	13	9	N	12	12	8		-0-
03		207446 X	207446	-0-	-0-	-0-	207438	2	8	9	N	7	7	8		-0-
04		147660 X	-0-	-0-	-147660	-0-					N	-0-				-0-
05		212350 X	187059	-0-	-25291	-0-	2803	1	184256	2	N	-0-				-0-
06		205500 X	180223	-0-	-25277	-0-	1288	1	178935	2	N	-0-				-0-
07		212350 X	173265	-0-	-39085	-0-	173265	2			N	-0-				-0-

VIOLA SIMS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265633	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	16562	PERF.14946 - 16634				
02		24212 X	3533	-0-	-20679	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03		5952 X	2373	-0-	-3579	-0-	2373	2			N	-0-				-0-
04		5760 X	1795	-0-	-3965	-0-	1795	2			N	-0-				-0-
05		5952 X	2757	-0-	-3195	-0-	2757	2			N	-0-				-0-
06		5550 X	3178	-0-	-2372	-0-	3178	2			N	-0-				-0-
07		3906 X	2988	-0-	-918	-0-	2988	2			N	-0-				-0-

RONALD CORN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265701	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	15686	PERF.15570 - 15719				
02		32956 X	32726	-0-	-230	-0-	32724	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03		35743 X	28000	-0-	-7743	-0-	28000	2			N	-0-				-0-
04		34860 X	-0-	-0-	-34860	-0-					N	-0-				-0-
05		36239 X	35239	-0-	-1000	-0-	35239	2			N	-0-				-0-
06		35070 X	10050	-0-	-25020	-0-	10050	2			N	-0-				-0-
07		36239 X	29629	-0-	-6610	-0-	29629	2			N	-0-				-0-

HOYT GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	266052	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.15849 - 20584				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																		
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02		63238 X	13023	-0-	-50215	-0-	13019	2	4	9	N	4	4	4	8		-0-	
03		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8505	2	4	9	N	4	4	4	8		-0-	
04		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-	
05		5301 X	4534	-0-	-767	-0-	4534	2			N	-0-					-0-	
06		5130 X	3660	-0-	-1470	-0-	3660	2			N	-0-					-0-	
07		5301 X	2866	-0-	-2435	-0-	2866	2			N	-0-					-0-	

CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604																		
02		808584 X	564283	-0-	-244301	-0-	564271	2	12	9	N	11	11	8			-0-	
03		897667 X	474220	-0-	-423447	-0-	474212	2	8	9	N	7	7	8			-0-	
04		868710 X	-0-	-0-	-868710	-0-					N	-0-					-0-	
05		897667 X	672495	-0-	-225172	-0-	672495	2			N	-0-					-0-	
06		879398 X	879398	-0-	-0-	-0-	879398	2			N	-0-					-0-	
07		851295 X	851295	-0-	-0-	-0-	851295	2			N	-0-					-0-	

CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023																		
02		2733314 X	27802	-0-	-2705512	-0-	27796	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
03		654348 X	544360	-0-	-109988	-0-	15233	1	529103	2	N	22	22	8			-0-	
							24	9										
04		633240 X	-0-	-0-	-633240	-0-					N	-0-					-0-	
05		654348 X	529429	-0-	-124919	-0-	529429	2			N	-0-					-0-	
06		633240 X	566888	-0-	-66352	-0-	566888	2			N	-0-					-0-	
07		544360 X	195367	-0-	-348993	-0-	195367	2			N	-0-					-0-	

MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 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-	

CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830																		
03		0	248729	-0-	248729	248729	248729	2			N	-0-					-0-	
04		DELO PR	1025533	-0-	1025533	1274262	1025533	2			N	-0-					-0-	
05		2138312 X	864050	-0-	-1274262	-0-	864050	2			N	-0-					-0-	
06		1086150 X	946394	-0-	-139756	-0-	946394	2			N	-0-					-0-	
07		1122355 X	216178	-0-	-906177	-0-	216178	2			N	-0-					-0-	

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699																		
02		2800 N	631	-0-	-2169	470	40	1	589	2	Y	2	5	1			5	
							2	9										
03		979 N	509	-0-	-470	-0-	32	1	474	2	Y	3					8	
							3	9										
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	688	2	Y	2	6	1			4	
							2	9										
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	65	1	1052	2	Y	1					5	
							1	9										
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	Y	-0-					5	
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712													
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	2800 N	1550	-0-	-1250	5536	99	1	1448	2	Y	3	3 1	4
03	3100 N	1653	-0-	-1447	4089	106	1	1545	2	Y	2		6
04	3000 N	1038	-0-	-1962	2127	73	1	962	2	Y	3	5 1	4
05	3100 N	2153	-0-	-947	1180	126	1	2026	2	Y	1		5
06	3000 N	1860	-0-	-1140	40	114	1	1746	2	Y	-0-		5
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		5
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356													
02	1976 N	320	-0-	-1656	-0-	21	1	299	2	Y	-0-		1
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	26	1	374	2	Y	-0-		1
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	24	1	316	2	Y	-0-		1
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-		1
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-		1
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		1
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186													
02	2800 N	169	-0-	-2631	277	11	1	158	2	Y	-0-		-0-
03	856 N	579	-0-	-277	-0-	37	1	542	2	Y	-0-		-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	Y	-0-		-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380													
02	2800 N	933	-0-	-1867	2237	60	1	873	2	Y	-0-	2 1	1
03	3100 N	911	-0-	-2189	48	58	1	850	2	Y	3		4
04	990 N	686	-0-	-304	-0-	48	1	636	2	Y	2	3 1	3
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	63	1	1014	2	Y	-0-		3
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	63	1	958	2	Y	-0-		3
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		3

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: Robertson														
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405														
Leamon, Nester L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	172 N	17	-0-	-155	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1	1
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			1
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

Loreant, Clifford WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
02	44691 X	7079	-0-	-37612	-0-	455	1	6623	2	Y	1	4	1	3
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	276	1	4021	2	Y	-0-			3
04	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	157	1	2077	2	Y	-0-	2	1	1
05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	163	1	2634	2	Y	-0-			1
06	1650 X	797	-0-	-853	-0-	49	1	748	2	Y	-0-			1
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			1

Whaley, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
02	T. A.	4362	-0-	4362	12581	280	1	4076	2	Y	5	7	1	7
03	T. A.	3390	-0-	3390	15971	217	1	3169	2	Y	4			11
04	T. A.	4619	-0-	4619	20590	323	1	4290	2	Y	5	9	1	7
05	25743 X	5153	-0-	-20590	-0-	301	1	4851	2	Y	1			8
06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	244	1	3742	2	Y	-0-			8
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			8

Frier, Michael -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
02	2800 N	699	-0-	-2101	1376	45	1	654	2	Y	-0-			-0-
03	2122 N	746	-0-	-1376	-0-	48	1	698	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	508	-0-	-302	-0-	36	1	472	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	43	1	693	2	Y	6			6
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	40	1	608	2	Y	6			12
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			12

Loreant, Clifford WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
02	7364 X	1065	-0-	-6299	-0-	68	1	994	2	Y	3	8	1	7
03	2263 X	468	-0-	-1795	-0-	30	1	437	2	Y	1			8
04	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	130	1	1723	2	Y	3	6	1	5
05	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	122	1	1968	2	Y	-0-			5
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	118	1	1800	2	Y	-0-			5
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			5

Rice, Mary WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
02	1120 N	174	-0-	-946	-0-	11	1	163	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	32	1	183	2	Y	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	43	1	173	2	Y	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	195	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
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	1123	-0-	-1677	3892	72	1	1048	2	Y	3	6	1	5
03	3100 N	1216	-0-	-1884	2008	78	1	1135	2	Y	3			8
04	3000 N	1058	-0-	-1942	66	74	1	981	2	Y	3	6	1	5
05	1240 N	777	-0-	-463	-0-	45	1	732	2	Y	-0-			5
06	1170 N	927	-0-	-243	-0-	57	1	870	2	Y	-0-			5
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			5

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654														
02	7159 X	1210	-0-	-5949	-0-	78	1	1132	2	Y	-0-	4	1	3
03	3131 X	784	-0-	-2347	-0-	50	1	731	2	Y	3			6
04	3030 X	1543	-0-	-1487	-0-	108	1	1432	2	Y	3	5	1	4
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	94	1	1515	2	Y	-0-			4
06	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	105	1	1609	2	Y	-0-			4
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			4

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403														
02	2800 N	2476	-0-	-324	6211	2476	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3101	-0-	1	6212	3101	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	2542	-0-	-458	5754	2542	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	2517	-0-	-583	5171	2517	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	2278	-0-	-722	4449	2278	2			Y	-0-			-0-
07	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	1876					Y	NO RPT			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493														
02	18026 X	3033	-0-	-14993	-0-	194	1	2833	2	Y	5	11	1	10
03	4123 X	3315	-0-	-808	-0-	213	1	3099	2	Y	3			13
04	3810 X	3138	-0-	-672	-0-	220	1	2916	2	Y	2	9	1	6
05	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	209	1	3376	2	Y	1			7
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	245	1	3745	2	Y	-0-			7
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			7

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
02	2800 N	492	-0-	-2308	281	32	1	460	2	Y	-0-			-0-
03	854 N	573	-0-	-281	-0-	37	1	536	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	39	1	522	2	Y	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-			-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
02	2800 N	719	-0-	-2081	1914	61	1	658	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	1186	-0-	-1914	-0-	89	1	1097	2	Y	-0-			-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	84	1	1088	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	83	1	1040	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405																	
Frier, Michael -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612																	
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		-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-

Mitchell WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626																	
02		2800 N	505	-0-	-2295	237	505	2			Y	-0-					-0-
03		833 N	596	-0-	-237	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04		540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06		570 N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

Frier, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454																	
02		10839 X	1985	-0-	-8854	-0-	127	1	1855	2	Y	3		8	1		7
							3	9									
03		2325 X	2110	-0-	-215	-0-	135	1	1973	2	Y	2					9
							2	9									
04		2310 X	1460	-0-	-850	-0-	102	1	1356	2	Y	2		6	1		5
							2	9									
05		2387 X	2079	-0-	-308	-0-	121	1	1957	2	Y	1					6
							1	9									
06		2310 X	2102	-0-	-208	-0-	129	1	1973	2	Y	-0-					6
07		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					6

Whaley, T. W., Jr. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756																	
02		2041 N	169	-0-	-1872	-0-	11	1	156	2	Y	2		1	1		2
							2	9									
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-		1	1		1
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					1
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

Baxter Unit WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795																	
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	314	2	Y	-0-					246
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	2	Y	-0-					246
04		390 N	375	-0-	-15	-0-	46	1	329	2	Y	-0-					246
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	53	1	434	2	Y	-0-					246
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					246
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					246

Mitchell WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530																	
02		2800 N	832	-0-	-1968	1073	832	2			Y	-0-					-0-
03		1917 N	844	-0-	-1073	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05		930 N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06		810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405										
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518										
02	2268 X	1469	-0-	-799	-0-	97	1	1372	2	135
03	2511 X	1892	-0-	-619	-0-	124	1	1768	2	135
04	2070 X	1759	-0-	-311	-0-	112	1	1647	2	135
05	1922 X	1868	-0-	-54	-0-	118	1	1750	2	135
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					135
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					135

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800										
02	2800 N	3489	-0-	689	8470	167	1	3322	2	-0-
03	10605 X	2135	-0-	-8470	-0-	107	1	2028	2	-0-
04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	-0-
05	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	56	1	1116	2	-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					-0-
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					-0-

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589										
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	85
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	85
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	85
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	85
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754										
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			44
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			44
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			44
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			44
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					44
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					44

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747										
02	2800 N	410	-0-	-2390	3711	26	1	382	2	5
						2	9			
03	3100 N	577	-0-	-2523	1188	37	1	537	2	8
						3	9			
04	1496 N	308	-0-	-1188	-0-	21	1	284	2	5
						3	9			
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	5
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	35	1	534	2	5
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224																
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	544 N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	2	Y	-0-					226
03	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	79	1	914	2	Y	6					232
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	110	1	1611	2	Y	3					235
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	108	1	1551	2	Y	-0-					235
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					235
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					235
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262																
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	84	1	1675	2	Y	-0-					260
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	121	1	1937	2	Y	45					305
04	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	112	1	1644	2	Y	23					328
05	1953 N	1940	-0-	-13	-0-	122	1	1818	2	Y	-0-					328
06	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					328
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					328
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919																
02	2800 N	4039	-0-	1239	22290	259	1	3773	2	Y	6	8	1			8
03	26102 X	3812	-0-	-22290	-0-	244	1	3562	2	Y	5					13
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	243	1	3225	2	Y	6	11	1			8
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	256	1	4126	2	Y	1					9
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	302	1	4628	2	Y	-0-					9
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					9
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352																
02	7196 X	1315	-0-	-5881	-0-	84	1	1224	2	Y	6	10	1			9
03	1581 X	1263	-0-	-318	-0-	81	1	1175	2	Y	6					15
04	1530 X	1309	-0-	-221	-0-	92	1	1215	2	Y	2	10	1			7
05	1581 X	1419	-0-	-162	-0-	83	1	1335	2	Y	1					8
06	1410 X	1187	-0-	-223	-0-	73	1	1114	2	Y	-0-					8
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2614	2	Y	-0-	-0-
03		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2261	2	Y	-0-	-0-
04		2610 X	2271	-0-	-339	-0-	-0-	108	1	2163	2	Y	-0-	-0-
05		3038 X	2158	-0-	-880	-0-	-0-	102	1	2056	2	Y	-0-	-0-
06		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
02		2800 N	1516	-0-	-1284	-0-	5856	97	1	1416	2	Y	3	6 1 5
								3	9					
03		3100 N	1634	-0-	-1466	-0-	4390	105	1	1526	2	Y	3	8
								3	9					
04		3000 N	1573	-0-	-1427	-0-	2963	110	1	1460	2	Y	3	6 1 5
								3	9					
05		3100 N	1733	-0-	-1367	-0-	1596	101	1	1632	2	Y	-0-	5
06		3000 N	1881	-0-	-1119	-0-	477	115	1	1766	2	Y	-0-	5
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524														
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-	171
03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1639	2	Y	-0-	171
04		2010 N	1316	-0-	-694	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-	171
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	2	Y	-0-	171
06		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-					Y	NO RPT	171
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	171

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233														
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	-0-	291
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1644	2	Y	-0-	291
04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1560	2	Y	-0-	291
05		1550 N	1497	-0-	-53	-0-	-0-	101	1	1396	2	Y	-0-	291
06		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-					Y	NO RPT	291
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	291

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
02		14898 X	2660	-0-	-12238	-0-	-0-	171	1	2486	2	Y	3	10 1 8
								3	9					
03		3348 X	2807	-0-	-541	-0-	-0-	180	1	2624	2	Y	3	11
								3	9					
04		3000 X	2533	-0-	-467	-0-	-0-	177	1	2353	2	Y	3	8 1 6
								3	9					
05		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2975	2	Y	-0-	6
06		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2879	2	Y	-0-	6
07		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
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	17825 X	2942	-0-	-14883	-0-	189	1	2746	2	Y	6	10	1	9
03	4464 X	2763	-0-	-1701	-0-	177	1	2583	2	Y	3			12
04	3660 X	1775	-0-	-1885	-0-	124	1	1649	2	Y	2	8	1	6
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	223	1	3600	2	Y	1			7
06	3660 X	3178	-0-	-482	-0-	195	1	2983	2	Y	-0-			7
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			7
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078														
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-			110
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-			110
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	17	1	347	2	Y	-0-			110
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-			110
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			110
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			110
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437														
02	2800 N	2617	-0-	-183	5081	125	1	2492	2	Y	-0-			49
03	3100 N	2521	-0-	-579	4502	126	1	2395	2	Y	-0-			49
04	3000 N	1941	-0-	-1059	3443	92	1	1849	2	Y	-0-			49
05	3100 N	1666	-0-	-1434	2009	79	1	1587	2	Y	-0-			49
06	3000 N	1528	-0-	-1472	537	75	1	1453	2	Y	-0-			49
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	537					Y	NO RPT			49
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
02	2800 N	1341	-0-	-1459	3825	91	1	1250	2	Y	-0-			168
03	3100 N	2081	-0-	-1019	2806	133	1	1948	2	Y	-0-			168
04	3000 N	1720	-0-	-1280	1526	110	1	1610	2	Y	-0-			168
05	3100 N	1701	-0-	-1399	127	110	1	1591	2	Y	-0-			168
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			168
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			168
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
02	2800 N	1505	-0-	-1295	1340	99	1	1406	2	Y	-0-			191
03	2892 N	1552	-0-	-1340	-0-	107	1	1445	2	Y	-0-			191
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	71	1	819	2	Y	-0-			191
05	1674 N	593	-0-	-1081	-0-	58	1	535	2	Y	-0-			191
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			191
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			191
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
02	2800 N	742	-0-	-2058	1757	48	1	694	2	Y	-0-	3	1	2
03	2584 N	827	-0-	-1757	-0-	53	1	774	2	Y	-0-			2
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	53	1	702	2	Y	-0-	1	1	1
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	-0-			1
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	53	1	811	2	Y	-0-			1
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
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		1272 N	461	-0-	-811	-0-	49	1	412	2	Y	-0-		131
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	Y	9		140
							10	9						
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	48	1	362	2	Y	-0-		140
05		496 N	276	-0-	-220	-0-	43	1	233	2	Y	-0-		140
06		420 N	337	-0-	-83	-0-	44	1	279	2	Y	13		153
							14	9						
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		153
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		54
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878														
02		1175 N	422	-0-	-753	-0-	422	2			Y	-0-		102
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	487	1	53	9	Y	48		150
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-		150
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			Y	-0-		150
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		150
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		150
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
02		2800 N	1705	-0-	-1095	3744	108	1	1583	2	Y	13		110
							14	9						
03		3100 N	1813	-0-	-1287	2457	118	1	1663	2	Y	29		139
							32	9						
04		3000 N	1794	-0-	-1206	1251	114	1	1680	2	Y	-0-		139
05		2351 N	1100	-0-	-1251	-0-	82	1	1018	2	Y	-0-		139
06		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT		139
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		139
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
02		1700 N	324	-0-	-1376	-0-	20	1	304	2	Y	-0-		-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	Y	-0-		-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-		-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-		-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	301		301
							331	9						
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		301

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	3115	-0-	315	2699	200 1	2913 2	Y	2	7 1		6
03	3100 N	2496	-0-	-604	2095	160 1	2333 2	Y	3			9
04	3000 N	2061	-0-	-939	1156	144 1	1914 2	Y	3	7 1		5
05	2647 X	1491	-0-	-1156	-0-	87 1	1403 2	Y	1			6
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	138 1	2109 2	Y	-0-			6
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			6
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846												
02	2940 X	2374	-0-	-566	-0-	140 1	2234 2	Y	-0-			160
03	3100 X	2236	-0-	-864	-0-	141 1	2095 2	Y	-0-			160
04	2940 X	2153	-0-	-787	-0-	131 1	2022 2	Y	-0-			160
05	2883 X	2057	-0-	-826	-0-	127 1	1930 2	Y	-0-			160
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT			160
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			160
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	98 1	1955 2	Y	-0-			223
03	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	132 1	2157 2	Y	-0-			223
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	133 1	2075 2	Y	16			239
05	2263 N	2149	-0-	-114	-0-	131 1	2018 2	Y	-0-			239
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT			239
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			239
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024												
02	11758 X	3006	-0-	-8752	-0-	193 1	2806 2	Y	6	5 1		6
03	2015 X	1703	-0-	-312	-0-	109 1	1588 2	Y	5			11
04	1950 X	1780	-0-	-170	-0-	125 1	1652 2	Y	3	8 1		6
05	2015 X	2005	-0-	-10	-0-	117 1	1887 2	Y	1			7
06	1950 X	1745	-0-	-205	-0-	107 1	1638 2	Y	-0-			7
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			7
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
02	2184 X	1402	-0-	-782	-0-	67 1	1335 2	Y	-0-			199
03	2418 X	845	-0-	-1573	-0-	42 1	803 2	Y	-0-			199
04	2130 X	546	-0-	-1584	-0-	26 1	520 2	Y	-0-			199
05	2201 X	2188	-0-	-13	-0-	104 1	2084 2	Y	-0-			199
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			199
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			199
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042												
02	2828 X	1035	-0-	-1793	-0-	76 1	959 2	Y	-0-			158
03	2790 X	1069	-0-	-1721	-0-	83 1	986 2	Y	-0-			158
04	1140 X	995	-0-	-145	-0-	76 1	919 2	Y	-0-			158
05	1147 X	904	-0-	-243	-0-	72 1	832 2	Y	-0-			158
06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT			158
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			158

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405															
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390															
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		2800 N	937	-0-	-1863	2705	937	2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	930	-0-	-2170	535	930	2			Y	-0-			-0-
04		1537 N	1002	-0-	-535	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-			-0-
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168															
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	71	1	862	2	Y	-0-			29
03		1023 N	550	-0-	-473	-0-	57	1	493	2	Y	-0-			29
04		3000 N	4454	-0-	1454	1454	240	1	4214	2	Y	-0-			29
05		3100 N	2905	-0-	-195	1259	167	1	2738	2	Y	-0-			29
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	719					Y	NO RPT			29
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	719					Y	NO RPT			29

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584															
02		10134 X	1681	-0-	-8453	-0-	108	1	1571	2	Y	2	6	1	5
03		2046 N	1742	-0-	-304	-0-	112	1	1627	2	Y	3			8
04		1860 N	1722	-0-	-138	-0-	120	1	1585	2	Y	15	13	1	10
05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	119	1	1921	2	Y	4			14
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	121	1	1857	2	Y	-0-			14
07		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			14

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473															
02		7529 X	1278	-0-	-6251	-0-	108	1	1167	2	Y	3	6	1	5
03		1612 X	1268	-0-	-344	-0-	110	1	1155	2	Y	3			8
04		1530 X	1341	-0-	-189	-0-	122	1	1216	2	Y	3	6	1	5
05		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	120	1	1429	2	Y	-0-			5
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	116	1	1320	2	Y	-0-			5
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			5

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220															
02		2800 N	1004	-0-	-1796	1721	75	1	929	2	Y	-0-			67
03		2786 N	1065	-0-	-1721	-0-	83	1	982	2	Y	-0-			67
04		1560 N	1384	-0-	-176	-0-	94	1	1290	2	Y	-0-			67
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	Y	-0-			67
06		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			67
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			67

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074															
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	Y	-0-			40
03		682 N	515	-0-	-167	-0-	55	1	460	2	Y	-0-			40
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	57	1	546	2	Y	-0-			40
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	57	1	528	2	Y	-0-			40
06		510 N	424	-0-	-86	-0-	49	1	375	2	Y	-0-			40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405														
Peiskee Unit WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
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	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	99	1	1418	2	Y	-0-			54
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	148	1	2221	2	Y	-0-			54
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	137	1	2156	2	Y	-0-			54
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	136	1	2115	2	Y	-0-			54
06	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

Honea Unit WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
02	1402 N	398	-0-	-1004	-0-	18	1	368	2	Y	11			217
						12	9							
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	43	1	454	2	Y	-0-			217
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	476	2	Y	31			248
						34	9							
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	52	1	431	2	Y	3			251
						3	9							
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			251
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			251

Bear Creek WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372														
02	79099 X	12277	-0-	-66822	-0-	12277	2			N	-0-			-0-
03	18383 X	12893	-0-	-5490	-0-	12893	2			N	-0-			-0-
04	17790 X	13512	-0-	-4278	-0-	13512	2			N	-0-			-0-
05	17143 X	16993	-0-	-150	-0-	16993	2			N	-0-			-0-
06	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	16859	2			N	-0-			-0-
07	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT			-0-

Peiskee Unit WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

Peiskee Unit WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
02	2800 N	523	-0-	-2277	208	52	1	471	2	Y	-0-			336
03	829 N	621	-0-	-208	-0-	61	1	560	2	Y	-0-			336
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	Y	-0-			336
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	106	1	1510	2	Y	-0-			336
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	87	1	1116	2	Y	-0-			336
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			336

Peiskee Unit WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
02	2800 N	1523	-0-	-1277	1505	100	1	1423	2	Y	-0-			78
03	3100 N	1932	-0-	-1168	337	126	1	1806	2	Y	-0-			78
04	1526 N	1189	-0-	-337	-0-	85	1	1104	2	Y	-0-			78
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	Y	-0-			78
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			78
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401										COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	11153 - 11161
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	2741 N	938	-0-	-1803	-0-	72	1	866	2	Y	-0-			104	
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	906	2	Y	-0-			104	
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	72	1	852	2	Y	-0-			104	
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-			104	
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			104	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104	

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863										COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11112 - 11122
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			136	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			136	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			136	
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			136	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			136	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136	

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507										COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11940 - 12574
02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	146	1	2341	2	Y	-0-			34	
03	2728 N	2487	-0-	-241	-0-	154	1	2333	2	Y	-0-			34	
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	145	1	2303	2	Y	-0-			34	
05	2728 N	2523	-0-	-205	-0-	149	1	2374	2	Y	-0-			34	
06	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			34	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34	

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715										COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11948 - 12330
02	2800 N	897	-0-	-1903	1892	43	1	854	2	Y	-0-			217	
03	2983 N	1091	-0-	-1892	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-			217	
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-			217	
05	992 N	831	-0-	-161	-0-	39	1	792	2	Y	-0-			217	
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	Y	-0-			217	
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			217	

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899										COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.	10623 - 12905
02	2800 N	1151	-0-	-1649	3826	74	1	1074	2	Y	3	6	1	5	
03	3100 N	1230	-0-	-1870	1956	79	1	1148	2	Y	3			8	
04	3000 N	1071	-0-	-1929	27	75	1	993	2	Y	3	6	1	5	
05	1407 N	1380	-0-	-27	-0-	81	1	1299	2	Y	-0-			5	
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	Y	-0-			5	
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			5	

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903										COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10860 - 11350
02	2800 N	966	-0-	-1834	2689	62	1	900	2	Y	4	5	1	5	
03	3100 N	970	-0-	-2130	559	62	1	906	2	Y	2			7	
04	1558 N	999	-0-	-559	-0-	70	1	929	2	Y	-0-	4	1	3	
05	1085 N	996	-0-	-89	-0-	58	1	938	2	Y	-0-			3	
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-			3	
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			3	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984														
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	37471 X	6836	-0-	-30635	-0-	732	1	6104	2	Y	-0-			-0-
03	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	620	1	6906	2	Y	-0-			-0-
04	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	617	1	6961	2	Y	-0-			-0-
05	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	575	1	6917	2	Y	-0-			-0-
06	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	553	1	6232	2	Y	-0-			-0-
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554														
02	3556 X	3415	-0-	-141	-0-	190	1	3225	2	Y	-0-			49
03	3906 X	3711	-0-	-195	-0-	215	1	3496	2	Y	-0-			49
04	3600 X	3498	-0-	-102	-0-	194	1	3304	2	Y	-0-			49
05	3782 X	3556	-0-	-226	-0-	198	1	3358	2	Y	-0-			49
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			49
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			49

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720														
02	2800 N	780	-0-	-2020	145	64	1	716	2	Y	-0-			-0-
03	753 N	608	-0-	-145	-0-	60	1	548	2	Y	-0-			-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	2	Y	-0-			-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	Y	-0-			-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	899	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672														
02	2800 N	1935	-0-	-865	6017	93	1	1842	2	Y	-0-			226
03	3100 N	1843	-0-	-1257	4760	92	1	1751	2	Y	-0-			226
04	3000 N	1521	-0-	-1479	3281	72	1	1449	2	Y	-0-			226
05	3100 N	1569	-0-	-1531	1750	74	1	1495	2	Y	-0-			226
06	3000 N	1656	-0-	-1344	406	80	1	1576	2	Y	-0-			226
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			226

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783														
02	18591 X	2589	-0-	-16002	-0-	166	1	2415	2	Y	7	12	1	11
03	4495 X	2966	-0-	-1529	-0-	190	1	2767	2	Y	8			19
04	4350 X	1755	-0-	-2595	-0-	123	1	1629	2	Y	3	13	1	9
05	3999 X	3481	-0-	-518	-0-	203	1	3277	2	Y	1			10
06	3570 X	3281	-0-	-289	-0-	201	1	3080	2	Y	-0-			10
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			10

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444														
02	2800 N	1554	-0-	-1246	5868	482	1	1072	2	Y	-0-			60
03	3100 N	1185	-0-	-1915	3953	344	1	841	2	Y	-0-			60
04	3000 N	1462	-0-	-1538	2415	613	1	849	2	Y	-0-			60
05	3100 N	2159	-0-	-941	1474	531	1	1628	2	Y	-0-			60
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	334					Y	NO RPT			60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	334					Y	NO RPT			60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717															
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-			-0-
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-			-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	Y	-0-			-0-
05		620 N	596	-0-	-24	-0-	28	1	568	2	Y	-0-			-0-
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456															
02		2800 N	1044	-0-	-1756	2504	77	1	967	2	Y	-0-			15
03		3100 N	1082	-0-	-2018	486	83	1	999	2	Y	-0-			15
04		1568 N	1082	-0-	-486	-0-	80	1	1002	2	Y	-0-			15
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	2	Y	-0-			15
06		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			15
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862															
02		2800 N	7123	-0-	4323	6301	341	1	6782	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	5436	-0-	2336	8637	271	1	5165	2	Y	-0-			-0-
04		13045 X	4408	-0-	-8637	-0-	209	1	4199	2	Y	-0-			-0-
05		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	197	1	3953	2	Y	-0-			-0-
06		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650															
02		2800 N	816	-0-	-1984	1784	52	1	764	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2112	-0-	-988	796	136	1	1976	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2663	-0-	-337	459	187	1	2476	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	3517	-0-	417	876	205	1	3312	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2525	-0-	-475	401	155	1	2370	2	Y	-0-			-0-
07		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051															
02		2800 N	1000	-0-	-1800	420	48	1	952	2	Y	-0-			20
03		1506 N	1086	-0-	-420	-0-	54	1	1032	2	Y	-0-			20
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	999	2	Y	-0-			20
05		1116 N	1006	-0-	-110	-0-	48	1	958	2	Y	-0-			20
06		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			20
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088															
02		4383 X	902	-0-	-3481	-0-	55	1	847	2	Y	-0-			-0-
03		1178 X	1037	-0-	-141	-0-	65	1	972	2	Y	-0-			-0-
04		1140 X	984	-0-	-156	-0-	62	1	922	2	Y	-0-			-0-
05		1178 X	1026	-0-	-152	-0-	59	1	967	2	Y	-0-			-0-
06		990 N	644	-0-	-346	-0-	39	1	605	2	Y	-0-			-0-
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005													TOTAL DEPTH	14300	PERF.11332 - 13093
M	O	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		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	85	1	1131	2	Y	-0-		52	
03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	99	1	1294	2	Y	-0-		52	
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	117	1	1756	2	Y	-0-		52	
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	105	1	1480	2	Y	-0-		52	
06		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT		52	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		52	

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005													TOTAL DEPTH	14900	PERF.11729 - 12478
02		5476 X	1463	-0-	-4013	-0-	97	1	1366	2	Y	-0-		247	
03		2728 X	1722	-0-	-1006	-0-	115	1	1607	2	Y	-0-		247	
04		2640 X	2099	-0-	-541	-0-	128	1	1971	2	Y	-0-		247	
05		2201 X	2074	-0-	-127	-0-	128	1	1946	2	Y	-0-		247	
06		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT		247	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		247	

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005													TOTAL DEPTH	14367	PERF.13337 - 14041
02		28987 X	5186	-0-	-23801	-0-	316	1	4870	2	N	-0-		-0-	
03		6014 X	5958	-0-	-56	-0-	375	1	5583	2	N	-0-		-0-	
04		5820 X	5430	-0-	-390	-0-	356	1	5074	2	N	-0-		-0-	
05		6014 X	5745	-0-	-269	-0-	404	1	5341	2	N	-0-		-0-	
06		5760 X	5334	-0-	-426	-0-	417	1	4917	2	N	-0-		-0-	
07		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT		-0-	

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005													TOTAL DEPTH	13100	PERF.10648 - 12650
02		2800 N	1217	-0-	-1583	4261	104	1	1111	2	Y	2	3 1	3	
03		3100 N	1428	-0-	-1672	2589	121	1	1304	2	Y	3		6	
04		3000 N	1299	-0-	-1701	888	119	1	1177	2	Y	3	5 1	4	
05		2281 N	1393	-0-	-888	-0-	111	1	1282	2	Y	-0-		4	
06		1380 N	1286	-0-	-94	-0-	107	1	1179	2	Y	-0-		4	
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		4	

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005													TOTAL DEPTH	12980	PERF.12277 - 12877
02		2800 N	1800	-0-	-1000	7462	1800	2			N	-0-		-0-	
03		3100 N	2264	-0-	-836	6626	94	1	2170	2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	2563	-0-	-437	6189	85	1	2478	2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	2669	-0-	-431	5758	2669	2			N	-0-		-0-	
06		3000 N	2679	-0-	-321	5437	95	1	2584	2	N	-0-		-0-	
07		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	3484					N	NO RPT		-0-	

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006													TOTAL DEPTH	12800	PERF.11389 - 12159
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190												
02	2800 N	1356	-0-	-1444	4503	1356	2				Y	-0-
03	3100 N	1480	-0-	-1620	2883	1480	2				Y	-0-
04	3000 N	1386	-0-	-1614	1269	1386	2				Y	-0-
05	2748 N	1479	-0-	-1269	-0-	1479	2				Y	-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2				Y	-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-						Y	NO RPT

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952												
02	14228 X	2243	-0-	-11985	-0-	144	1	2096	2	Y	3	6
03	3782 X	2361	-0-	-1421	-0-	151	1	2203	2	Y	6	12
04	2880 X	2293	-0-	-587	-0-	161	1	2130	2	Y	2	8
05	2976 X	2483	-0-	-493	-0-	145	1	2337	2	Y	1	7
06	2880 X	2470	-0-	-410	-0-	151	1	2319	2	Y	-0-	7
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT	7

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547												
02	14322 X	2770	-0-	-11552	-0-	159	1	2611	2	Y	-0-	-0-
03	3007 X	2732	-0-	-275	-0-	166	1	2566	2	Y	-0-	-0-
04	2910 X	2836	-0-	-74	-0-	163	1	2673	2	Y	-0-	-0-
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	173	1	2848	2	Y	-0-	-0-
06	2910 X	2715	-0-	-195	-0-	159	1	2556	2	Y	-0-	-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591												
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	83	1	1091	2	Y	-0-	-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	85	1	1028	2	Y	-0-	-0-
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	81	1	1032	2	Y	-0-	-0-
05	1271 N	992	-0-	-279	-0-	77	1	915	2	Y	-0-	-0-
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628												
02	2800 N	781	-0-	-2019	4109	64	1	717	2	Y	-0-	20
03	3100 N	553	-0-	-2547	1562	57	1	496	2	Y	-0-	20
04	2167 N	605	-0-	-1562	-0-	57	1	548	2	Y	-0-	20
05	868 N	681	-0-	-187	-0-	62	1	619	2	Y	-0-	20
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	2	Y	-0-	20
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653														
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	2604 N	383	-0-	-2221	-0-	383	2			N	-0-			-0-
03	465 N	404	-0-	-61	-0-	17	1	387	2	N	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	14	1	415	2	N	-0-			-0-
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-			-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	14	1	375	2	N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797														
02	32668 X	6014	-0-	-26654	-0-	367	1	5647	2	N	-0-			-0-
03	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	430	1	6404	2	N	-0-			-0-
04	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	384	1	5747	2	N	-0-			-0-
05	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	363	1	5991	2	N	-0-			-0-
06	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	392	1	6082	2	N	-0-			-0-
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468														
02	2800 N	2840	-0-	40	10221	163	1	2677	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2936	-0-	-164	10057	176	1	2760	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2897	-0-	-103	9954	166	1	2731	2	Y	-0-			-0-
05	12924 X	2970	-0-	-9954	-0-	171	1	2799	2	Y	-0-			-0-
06	2880 X	2493	-0-	-387	-0-	149	1	2344	2	Y	-0-			-0-
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902														
02	2800 N	1171	-0-	-1629	7512	56	1	1115	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1609	-0-	-1491	6021	80	1	1529	2	Y	-0-			-0-
04	7476 X	1455	-0-	-6021	-0-	69	1	1386	2	Y	-0-			-0-
05	1612 X	890	-0-	-722	-0-	42	1	848	2	Y	-0-			-0-
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752														
02	2800 N	1615	-0-	-1185	9812	104	1	1511	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2722	-0-	-378	9434	165	1	2557	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2418	-0-	-582	8852	143	1	2275	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3166	-0-	66	8918	180	1	2986	2	Y	-0-			-0-
06	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	6368					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6368					Y	NO RPT			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272														
02	11906 X	2672	-0-	-9234	-0-	2672	2			Y	-0-			-0-
03	2635 X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			Y	-0-			-0-
04	3180 X	1587	-0-	-1593	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-
05	3286 X	2348	-0-	-938	-0-	2348	2			Y	-0-			-0-
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-			-0-
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360														
02	2800 N	999	-0-	-1801	4079	75	1	924	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	666	-0-	-2434	1645	63	1	603	2	Y	-0-			-0-
04	2260 N	615	-0-	-1645	-0-	58	1	557	2	Y	-0-			-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	125	1	1878	2	Y	-0-			-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480

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	2800 N	901	-0-	-1899	3127	43	1	858	2	Y	-0-			7
03	3100 N	1250	-0-	-1850	1277	62	1	1188	2	Y	-0-			7
04	3000 N	2608	-0-	-392	885	124	1	2484	2	Y	-0-			7
05	3100 N	2452	-0-	-648	237	116	1	2336	2	Y	-0-			7
06	2606 N	2369	-0-	-237	-0-	114	1	2251	2	Y	4			11
						4	9							
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			11

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258

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-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

02	2800 N	914	-0-	-1886	5265	85	1	829	2	N	-0-			110
03	3100 N	835	-0-	-2265	3000	83	1	752	2	N	-0-			110
04	3000 N	543	-0-	-2457	543	66	1	477	2	N	-0-			110
05	3100 N	2840	-0-	-260	283	195	1	2645	2	N	-0-			110
06	2457 N	2174	-0-	-283	-0-	162	1	2012	2	N	-0-			110
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			110

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176

02	2800 N	764	-0-	-2036	1530	63	1	701	2	Y	-0-			-0-
03	2384 N	854	-0-	-1530	-0-	72	1	782	2	Y	-0-			-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	777	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	768	-0-	-69	-0-	66	1	702	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	785	-0-	-55	-0-	66	1	719	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

02	2800 N	2899	-0-	99	10646	139	1	2760	2	Y	-0-			7
03	11907 X	1261	-0-	-10646	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-			7
04	2700 X	1101	-0-	-1599	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-			7
05	2790 X	1096	-0-	-1694	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-			7
06	2700 X	856	-0-	-1844	-0-	41	1	815	2	Y	-0-			7
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

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	2800 N	747	-0-	-2053	1970	36	1	711	2	Y	-0-			1
03	2708 N	738	-0-	-1970	-0-	37	1	701	2	Y	-0-			1
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	Y	-0-			1
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	Y	-0-			1
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	2	Y	1			2
						1	9							
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			2

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697

02	2800 N	1000	-0-	-1800	2315	48	1	952	2	Y	-0-			7
03	3100 N	1094	-0-	-2006	309	55	1	1039	2	Y	-0-			7
04	1384 N	1075	-0-	-309	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-			7
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1127	2	Y	-0-			7
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	56	1	1116	2	Y	-0-			7
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			7

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

02	38468 X	6460	-0-	-32008	-0-	480	1	5980	2	N	-0-			-0-
03	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	619	1	6720	2	N	-0-			-0-
04	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	702	1	6857	2	N	-0-			-0-
05	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	576	1	7109	2	N	-0-			-0-
06	6660 X	5135	-0-	-1525	-0-	466	1	4669	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728

02	1229 N	33	-0-	-1196	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	2800 N	1277	-0-	-1523	2763	61	1	1216	2	Y	-0-	7
03	3100 N	1326	-0-	-1774	989	66	1	1260	2	Y	-0-	7
04	2578 N	1589	-0-	-989	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-	7
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	Y	-0-	7
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1387	2	Y	-0-	7
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT	7

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399												
02	19351 X	3824	-0-	-15527	-0-	183	1	3641	2	Y	-0-	267
03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	211	1	4026	2	Y	-0-	267
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	198	1	3985	2	Y	-0-	267
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	206	1	4130	2	Y	-0-	267
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	181	1	3583	2	Y	-0-	267
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT	267

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681												
02	2800 N	1757	-0-	-1043	7599	113	1	1642	2	Y	2	9
03	3100 N	1982	-0-	-1118	6481	127	1	1852	2	Y	3	12
04	3000 N	2060	-0-	-940	5541	144	1	1913	2	Y	3	6
05	3100 N	2233	-0-	-867	4674	130	1	2102	2	Y	1	7
06	3000 N	2026	-0-	-974	3700	124	1	1902	2	Y	-0-	7
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	1561					Y	NO RPT	7

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211												
02	103430 X	19345	-0-	-84085	-0-	28	1	19317	2	N	-0-	-0-
03	23839 X	22787	-0-	-1052	-0-	31	1	22756	2	N	-0-	-0-
04	23160 X	17193	-0-	-5967	-0-	30	1	17163	2	N	-0-	-0-
05	23932 X	20649	-0-	-3283	-0-	31	1	20618	2	N	-0-	-0-
06	23160 X	20238	-0-	-2922	-0-	30	1	20208	2	N	-0-	-0-
07	22785 X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
LEAMON, NESTOR		WELL #:		7H	RRCID ->	228171	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.12155	- 14170	
M	O	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		22810 X	4223	-0-	-18587	-0-	271 1	3952 2	N	-0-			111
03		4774 X	4517	-0-	-257	-0-	290 1	4227 2	N	-0-			111
04		4620 X	3462	-0-	-1158	-0-	243 1	3219 2	N	-0-			111
05		4774 X	4729	-0-	-45	-0-	271 1	4360 2	N	89			200
							98 9						
06		4620 X	4254	-0-	-366	-0-	258 1	3945 2	N	46	173 1		73
							51 9						
07		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT			73

FULTON, REBA		WELL #:		3	RRCID ->	229229	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11910	- 12219	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229939	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11852	- 12398	
02		2800 N	778	-0-	-2022	1643	64 1	714 2	Y	-0-			-0-
03		2242 N	599	-0-	-1643	-0-	60 1	539 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	4915	-0-	1915	1915	262 1	4653 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	4343	-0-	1243	3158	236 1	4107 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	3484	-0-	484	3642	196 1	3288 2	Y	-0-			-0-
07		620 X	NO RPT	-0-	-620	3022			Y	NO RPT			-0-

WHALEY, T. W. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	230121	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	13381	PERF.11157	- 12946	
02		1788 N	295	-0-	-1493	-0-	19 1	276 2	Y	-0-			-0-
03		341 N	280	-0-	-61	-0-	18 1	262 2	Y	-0-			-0-
04		330 N	273	-0-	-57	-0-	19 1	254 2	Y	-0-			-0-
05		341 N	255	-0-	-86	-0-	15 1	240 2	Y	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	17 1	254 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230332	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	14428	PERF.12060	- 13325	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PEISKEE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230442	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12242	- 12686	
02		2800 N	1239	-0-	-1561	568	59 1	1180 2	Y	-0-			-0-
03		1257 N	689	-0-	-568	-0-	34 1	655 2	Y	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 2	Y	-0-			-0-
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	46 1	930 2	Y	-0-			-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 1	346 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788												
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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	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-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120												
02	2800 N	1124	-0-	-1676	3754	72	1	1052	2	N	-0-	2
03	3100 N	1580	-0-	-1520	2234	101	1	1479	2	N	-0-	2
04	3000 N	1465	-0-	-1535	699	103	1	1362	2	N	-0-	1
05	2498 N	1799	-0-	-699	-0-	105	1	1694	2	N	-0-	1
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	134	1	2050	2	N	-0-	1
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT	1

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095												
02	1465 N	327	-0-	-1138	-0-	28	1	299	2	N	-0-	-0-
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	31	1	62	2	N	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	30	1	132	2	N	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664												
02	12913 X	2499	-0-	-10414	-0-	120	1	2379	2	Y	-0-	-0-
03	2759 X	2529	-0-	-230	-0-	126	1	2403	2	Y	-0-	-0-
04	2520 N	2367	-0-	-153	-0-	112	1	2255	2	Y	-0-	-0-
05	2759 N	2650	-0-	-109	-0-	126	1	2524	2	Y	-0-	-0-
06	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	2	Y	-0-	-0-
07	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553												
02	24642 X	4346	-0-	-20296	-0-	235	1	4111	2	Y	-0-	-0-
03	5642 X	4460	-0-	-1182	-0-	252	1	4208	2	Y	-0-	-0-
04	5460 X	4874	-0-	-586	-0-	260	1	4614	2	Y	-0-	-0-
05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	270	1	4788	2	Y	-0-	-0-
06	4830 X	4634	-0-	-196	-0-	252	1	4382	2	Y	-0-	-0-
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2 N	-0-	-0-	-2	-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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560												
02	15800 X	2889	-0-	-12911	-0-	138	1	2751	2	Y	-0-	-0-
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	176	1	3359	2	Y	-0-	-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	164	1	3305	2	Y	-0-	-0-
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	165	1	3323	2	Y	-0-	-0-
06	3420 X	3215	-0-	-205	-0-	155	1	3060	2	Y	-0-	-0-
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698												
02	2800 N	2170	-0-	-630	7712	131	1	2039	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2598	-0-	-502	7210	159	1	2439	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2638	-0-	-362	6848	154	1	2484	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2474	-0-	-626	6222	147	1	2327	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2868	-0-	-132	6090	167	1	2701	2	Y	-0-	-0-
07	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	3486					Y	NO RPT	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577												
02	2800 N	760	-0-	-2040	894	63	1	697	2	Y	-0-	-0-
03	1790 N	896	-0-	-894	-0-	74	1	822	2	Y	-0-	-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	70	1	807	2	Y	-0-	-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	76	1	897	2	Y	-0-	-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	66	1	718	2	Y	-0-	-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264												
02	126056 X	21480	-0-	-104576	-0-	28	1	21452	2	N	-0-	-0-
03	26691 X	26252	-0-	-439	-0-	31	1	26221	2	N	-0-	-0-
04	25560 X	21259	-0-	-4301	-0-	30	1	21229	2	N	-0-	-0-
05	26412 X	26384	-0-	-28	-0-	31	1	26353	2	N	-0-	-0-
06	25440 X	24718	-0-	-722	-0-	30	1	24688	2	N	-0-	-0-
07	26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					N	NO RPT	-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
02	26211 X	3614	-0-	-22597	-0-	173	1	3441	2	Y	-0-	-0-
03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	168	1	3196	2	Y	-0-	-0-
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	157	1	3145	2	Y	-0-	-0-
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	154	1	3094	2	Y	-0-	-0-
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2587	2	Y	-0-	-0-
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	2	N	-0-			-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-			-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	2	N	-0-			-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687															
02		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
03		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	2	N	-0-			-0-
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	167	1	3144	2	N	-0-			-0-
05		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	255	1	3157	2	N	-0-			-0-
06		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	158	1	3015	2	N	-0-			-0-
07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	140	1	3068	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905															
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	-0-			-0-
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	54	1	1018	2	N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-			-0-
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134															
02		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	37	1	1912	2	N	-0-			-0-
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	79	1	1477	2	N	-0-			-0-
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	83	1	1027	2	N	-0-			-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	-0-			-0-
07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1171	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586															
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	25	1	1296	2	N	-0-			-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	2	N	-0-			-0-
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	84	1	1036	2	N	-0-			-0-
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	N	-0-			-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	2	N	-0-			-0-

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458															
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182															
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	30	1	1548	2	N	-0-			-0-
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	2	N	-0-			-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	N	-0-			-0-
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	2	N	-0-			-0-
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
REAGAN, CECIL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	184147	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13414 - 13604	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	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-	

REAGAN "C"				WELL #:	2	RRCID ->	184642	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12810 - 12844	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	2	N		-0-	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N		-0-	
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N		-0-	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N		-0-	
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N		-0-	

POLLARD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	185045	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765 - 13920	
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-		-0-	
03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	56	1	2881	2	N		-0-	
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	129	1	2420	2	N		-0-	
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	154	1	1898	2	N		-0-	
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	136	1	2586	2	N		-0-	
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	98	1	2158	2	N		-0-	

MERRYMAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	185635	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756 - 12789	
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-		-0-	
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	71	1	3637	2	N		-0-	
04	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	184	1	3446	2	N		-0-	
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	272	1	3363	2	N		-0-	
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	154	1	2940	2	N		-0-	
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	159	1	3486	2	N		-0-	

MERRYMAN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	186085	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13228	PERF.12964 - 13029	
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-		-0-	
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	49	1	2529	2	N		-0-	
04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	127	1	2380	2	N		-0-	
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	190	1	2344	2	N		-0-	
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	125	1	2385	2	N		-0-	
07	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	108	1	2366	2	N		-0-	

POLLARD, DOUGLAS F.				WELL #:	1	RRCID ->	186139	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15004 - 15095	
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		-0-	
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	14	1	710	2	N		-0-	
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	N		-0-	
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	N		-0-	
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	N		-0-	
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	N		-0-	

BONNER, BOBBY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	186417	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12376 - 12790	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MISCHER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 186420		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 13425	PERF.13218 - 13234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-		-0-
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	37 1	1911 2	N	-0-		-0-
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	98 1	1830 2	N	-0-		-0-
05		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	151 1	1867 2	N	-0-		-0-
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	96 1	1837 2	N	-0-		-0-
07		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	82 1	1807 2	N	-0-		-0-

REAGAN, CECIL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 186913		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13490	PERF.12818 - 13194		
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		-0-
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	14 1	691 2	N	-0-		-0-
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	35 1	661 2	N	-0-		-0-
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	51 1	625 2	N	-0-		-0-
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	36 1	695 2	N	-0-		-0-
07		830 N	830	-0-	-0-	-0-	36 1	794 2	N	-0-		-0-

SCHOOL LAND "A"		WELL #:		1	RRCID -> 187321		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 13350	PERF.13224 - 13278		
02		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
03		899 X	883	-0-	-16	-0-	17 1	866 2	N	-0-		-0-
04		870 X	708	-0-	-162	-0-	36 1	672 2	N	-0-		-0-
05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	85 1	1046 2	N	-0-		-0-
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	41 1	788 2	N	-0-		-0-
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	34 1	754 2	N	-0-		-0-

MISCHER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 187563		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 14050	PERF.13402 - 13417		
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	22 1	1135 2	N	-0-		-0-
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	54 1	1020 2	N	-0-		-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	79 1	982 2	N	-0-		-0-
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51 1	975 2	N	-0-		-0-
07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	35 1	770 2	N	-0-		-0-

REAGAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 187574		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2		N	-0-		-0-
03		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	78 1	3994 2	N	-0-		-0-
04		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	200 1	3756 2	N	-0-		-0-
05		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	309 1	3825 2	N	-0-		-0-
06		4080 X	3634	-0-	-446	-0-	181 1	3453 2	N	-0-		-0-
07		4123 X	3812	-0-	-311	-0-	166 1	3646 2	N	-0-		-0-

REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID -> 187686		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 14500	PERF.13346 - 13612		
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	11 1	546 2	N	-0-		-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	509 2	N	-0-		-0-
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	41 1	508 2	N	-0-		-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	26 1	504 2	N	-0-		-0-
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	518 2	N	-0-		-0-

REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 187922		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13200	PERF.12945 - 13006		
02		3612 X	3231	-0-	-381	-0-	3231 2		N	-0-		-0-
03		3906 X	3892	-0-	-14	-0-	75 1	3817 2	N	-0-		-0-
04		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	199 1	3739 2	N	-0-		-0-
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	295 1	3648 2	N	-0-		-0-
06		3810 X	3739	-0-	-71	-0-	187 1	3552 2	N	-0-		-0-
07		3906 X	3797	-0-	-109	-0-	166 1	3631 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
REAGAN "A"		WELL #:		3		RRCID -> 187991		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3136 X	3048	-0-	-88	-0-		3048	2		N	-0-
03	3689 X	3427	-0-	-262	-0-		66	1	3361	2	-0-
04	3570 X	3338	-0-	-232	-0-		169	1	3169	2	-0-
05	3348 X	3301	-0-	-47	-0-		247	1	3054	2	-0-
06	3270 X	3134	-0-	-136	-0-		156	1	2978	2	-0-
07	3441 X	3262	-0-	-179	-0-		142	1	3120	2	-0-

RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1		RRCID -> 188289		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810	
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	2		N	-0-
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		7	1	1470	2	-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		22	1	1667	2	-0-
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		1	1	1944	2	-0-
06	3000 N	3651	-0-	651	651		123	1	3528	2	-0-
07	3100 N	3887	-0-	787	1438		161	1	3726	2	-0-

MISCHER "A"		WELL #:		2		RRCID -> 190311		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A	
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-

MERRYMAN "A"		WELL #:		4		RRCID -> 191924		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770	
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2		N	-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		22	1	1112	2	-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		60	1	1128	2	-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		122	1	1504	2	-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		78	1	1493	2	-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		49	1	1075	2	-0-

MISCHER "C"		WELL #:		1		RRCID -> 192096		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996	
02	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-		1948	2		Y	-0-
03	2449 X	2343	-0-	-106	-0-		45	1	2298	2	-0-
04	2580 X	2166	-0-	-414	-0-		110	1	2056	2	-0-
05	2666 X	2255	-0-	-411	-0-		169	1	2086	2	-0-
06	2250 X	2221	-0-	-29	-0-		111	1	2110	2	-0-
07	2325 X	2212	-0-	-113	-0-		96	1	2116	2	-0-

MISCHER "E"		WELL #:		1		RRCID -> 192727		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140	
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1362	2		N	-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		31	1	1611	2	-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		77	1	1443	2	-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		110	1	1360	2	-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		74	1	1402	2	-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		63	1	1375	2	-0-

REAGAN "G"		WELL #:		1		RRCID -> 193033		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469	
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	2		N	-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-		14	1	719	2	-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-		37	1	689	2	-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-		56	1	691	2	-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-		36	1	693	2	-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-		33	1	731	2	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		3444 X	3366	-0-	-78	-0-	3366	2			N	-0-
03		3813 X	3673	-0-	-140	-0-	70	1	3603	2	N	-0-
04		3570 X	3516	-0-	-54	-0-	178	1	3338	2	N	-0-
05		3689 X	3624	-0-	-65	-0-	271	1	3353	2	N	-0-
06		3600 X	3438	-0-	-162	-0-	172	1	3266	2	N	-0-
07		3658 X	2035	-0-	-1623	-0-	89	1	1946	2	N	-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888												
02		2240 X	1876	-0-	-364	-0-	1876	2			N	-0-
03		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	83	1	4226	2	N	-0-
04		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	196	1	3681	2	N	-0-
05		3100 N	3767	-0-	667	667	282	1	3485	2	N	-0-
06		3719 X	3052	-0-	-667	-0-	152	1	2900	2	N	-0-
07		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	163	1	3576	2	N	-0-

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984												
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056												
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2	N	-0-
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	N	-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	N	-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676												
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-
03		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	38	1	1969	2	N	-0-
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	97	1	1827	2	N	-0-
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	148	1	1830	2	N	-0-
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	N	-0-
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	87	1	1907	2	N	-0-

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927												
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862												
02		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-
03		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	35	1	1769	2	N	-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	N	-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
REAGAN "A"				WELL #: 9		RRCID -> 196398		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	3178	-0-	-15	-0-	61	1	3117	2	N	-0-			-0-
04	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	208	1	3910	2	N	-0-			-0-
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	279	1	3452	2	N	-0-			-0-
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	176	1	3356	2	N	-0-			-0-
07	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	159	1	3479	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"				WELL #: 6		RRCID -> 196944		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860				
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
03	3596 X	3562	-0-	-34	-0-	68	1	3494	2	N	-0-			-0-
04	3660 X	3442	-0-	-218	-0-	174	1	3268	2	N	-0-			-0-
05	3782 X	3432	-0-	-350	-0-	257	1	3175	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	3154	-0-	-446	-0-	157	1	2997	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	154	1	3370	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #: 3		RRCID -> 197626		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320				
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	35	1	1778	2	N	-0-			-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	82	1	1539	2	N	-0-			-0-
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	84	1	1596	2	N	-0-			-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	81	1	1777	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C"				WELL #: 7		RRCID -> 197891		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800				
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3153	-0-	53	-0-	60	1	3093	2	N	-0-			-0-
04	2894 N	2841	-0-	-53	-0-	144	1	2697	2	N	-0-			-0-
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	214	1	2650	2	N	-0-			-0-
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2516	-0-	-553	-0-	110	1	2406	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"				WELL #: 7		RRCID -> 197924		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770				
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
03	4929 X	4895	-0-	-34	-0-	94	1	4801	2	N	-0-			-0-
04	5100 X	4672	-0-	-428	-0-	236	1	4436	2	N	-0-			-0-
05	5270 X	4925	-0-	-345	-0-	368	1	4557	2	N	-0-			-0-
06	4950 X	4676	-0-	-274	-0-	233	1	4443	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	4786	-0-	-174	-0-	209	1	4577	2	N	-0-			-0-

MISCHER "C"				WELL #: 2		RRCID -> 200061		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960				
02	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-			-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	28	1	1438	2	Y	-0-			-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	87	1	1635	2	Y	-0-			-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	107	1	1320	2	Y	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-

MISCHER "C"				WELL #: 4		RRCID -> 200197		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072				
02	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-			-0-
03	1860 X	1469	-0-	-391	-0-	28	1	1441	2	Y	-0-			-0-
04	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	84	1	1579	2	Y	-0-			-0-
05	1860 X	1489	-0-	-371	-0-	111	1	1378	2	Y	-0-			-0-
06	1800 X	1487	-0-	-313	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	1321	-0-	-167	-0-	58	1	1263	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MISCHER "E"		WELL #:		2	RRCID ->	200270	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398 - 13164	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2184 X	1232	-0-	-952	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
03		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	52 1	2667 2	N	-0-		-0-
04		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	135 1	2541 2	N	-0-		-0-
05		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	201 1	2488 2	N	-0-		-0-
06		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	134 1	2556 2	N	-0-		-0-
07		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	136 1	2976 2	N	-0-		-0-

REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201535	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916 - 13003	
02		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	44 1	2278 2	N	-0-		-0-
04		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	88 1	1649 2	N	-0-		-0-
05		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	143 1	1773 2	N	-0-		-0-
06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	85 1	1621 2	N	-0-		-0-
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	106 1	2319 2	N	-0-		-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201695	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226 - 12892	
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		-0-
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	11 1	589 2	N	-0-		-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	30 1	567 2	N	-0-		-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	45 1	551 2	N	-0-		-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	19 1	365 2	N	-0-		-0-
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	19 1	416 2	N	-0-		-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201697	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970 - 12980	
02		3808 X	3594	-0-	-214	-0-	3594 2		N	-0-		-0-
03		4092 X	3838	-0-	-254	-0-	73 1	3765 2	N	-0-		-0-
04		3960 X	3522	-0-	-438	-0-	178 1	3344 2	N	-0-		-0-
05		4092 X	3489	-0-	-603	-0-	261 1	3228 2	N	-0-		-0-
06		3840 X	3329	-0-	-511	-0-	166 1	3163 2	N	-0-		-0-
07		3875 X	3817	-0-	-58	-0-	166 1	3651 2	N	-0-		-0-

REAGAN "C"		WELL #:		8	RRCID ->	201828	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202175	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104 - 12775	
02		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		N	-0-		-0-
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	77 1	3928 2	N	-0-		-0-
04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	181 1	3389 2	N	-0-		-0-
05		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	334 1	4124 2	N	-0-		-0-
06		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	228 1	4350 2	N	-0-		-0-
07		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	185 1	4060 2	N	-0-		-0-

MISCHER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	202826	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623 - 13520	
02		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		Y	-0-		-0-
03		2046 X	1841	-0-	-205	-0-	35 1	1806 2	Y	-0-		-0-
04		1980 X	1748	-0-	-232	-0-	88 1	1660 2	Y	-0-		-0-
05		1891 X	1856	-0-	-35	-0-	139 1	1717 2	Y	-0-		-0-
06		1830 X	1556	-0-	-274	-0-	78 1	1478 2	Y	-0-		-0-
07		1829 X	1095	-0-	-734	-0-	48 1	1047 2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
REAGAN "B"		WELL #:		7		RRCID -> 203008		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144						
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	3220 X	3185	-0-	-35	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3451	-0-	-114	-0-	66	1	3385	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	3317	-0-	-133	-0-	168	1	3149	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	3478	-0-	-87	-0-	260	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	3316	-0-	-104	-0-	165	1	3151	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	3431	-0-	-10	-0-	150	1	3281	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "B"		WELL #:		1		RRCID -> 205534		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868						
02	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	56	1	2848	2	N	-0-					-0-
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	143	1	2694	2	N	-0-					-0-
05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	229	1	2832	2	N	-0-					-0-
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	147	1	2806	2	N	-0-					-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	123	1	2689	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C"		WELL #:		6		RRCID -> 206070		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764						
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	2	N	-0-					-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-					-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	-0-					-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 206506		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304						
02	2548 X	790	-0-	-1758	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	2170 X	1689	-0-	-481	-0-	32	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	1680 X	1169	-0-	-511	-0-	59	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1674 X	760	-0-	-914	-0-	57	1	703	2	N	-0-					-0-
06	1620 X	1282	-0-	-338	-0-	64	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	1674 X	1027	-0-	-647	-0-	45	1	982	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C"		WELL #:		11		RRCID -> 206933		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785						
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 218076		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919						
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	39	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	91	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	149	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	99	1	1892	2	N	-0-					-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	77	1	1678	2	N	-0-					-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		5		RRCID -> 225546		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832						
02	2800 N	1309	-0-	-1491	-0-	3321	71	1	1238	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	1226	-0-	-1874	-0-	1447	66	1	1160	2	Y	-0-				-0-
04	2423 N	976	-0-	-1447	-0-		31	1	945	2	Y	-0-				-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		58	1	1158	2	Y	-0-				-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-		3	1	45	2	Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BLAIR, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 225705		COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11315	- 13116	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	155 1	2703 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	170 1	2975 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	92 1	2819 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3007 X	1987	-0-	-1020	-0-	95 1	1892 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3060 X	1862	-0-	-1198	-0-	107 1	1755 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3162 X	1287	-0-	-1875	-0-	30 1	1257 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		4	RRCID -> 225715		COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11214	- 13163	
02	2800 N	5564	-0-	2764	13208	301 1	5263 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	4677	-0-	1577	14785	253 1	4424 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	19444 X	4659	-0-	-14785	-0-	147 1	4512 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	238 1	4716 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	277 1	4533 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	113 1	4688 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REAGAN "C"		WELL #:		9	RRCID -> 226297		COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11707	- 12786	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5 1	248 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REAGAN "B"		WELL #:		6H	RRCID -> 226902		COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13056	PERF.12464	- 13662	
02	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6293 X	6021	-0-	-272	-0-	115 1	5906 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6090 X	5483	-0-	-607	-0-	277 1	5206 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6231 X	5801	-0-	-430	-0-	434 1	5367 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6030 X	5553	-0-	-477	-0-	277 1	5276 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6076 X	5776	-0-	-300	-0-	252 1	5524 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		7	RRCID -> 227147		COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11342	- 13072	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7 1	216 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		18	RRCID -> 228607		COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10984	- 13038	
02	2800 N	3037	-0-	237	5429	164 1	2873 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	4870	-0-	1770	7199	264 1	4606 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	5500	-0-	2500	9699	173 1	5327 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	15079 X	5380	-0-	-9699	-0-	258 1	5122 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	303 1	4965 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	125 1	5189 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID -> 229991		COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11400	- 11870	
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	114 1	1995 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2387 X	2341	-0-	-46	-0-	127 1	2214 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2370 X	1292	-0-	-1078	-0-	41 1	1251 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2449 X	2127	-0-	-322	-0-	102 1	2025 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2280 X	1630	-0-	-650	-0-	94 1	1536 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2325 X	1516	-0-	-809	-0-	36 1	1480 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BLAIR, JOHN				WELL #:	3	RRCID ->	235641	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.11328 - 13246		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2083	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2573 X	2291	-0-	-282	-0-	-0-	124	1	2167	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1956	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2440	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2577	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2418 X	2071	-0-	-347	-0-	-0-	49	1	2022	2	Y	-0-	-0-	-0-

HULSEY, BUD				WELL #:	2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13697 - 13725		
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-	-0-	-0-
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1550	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1425	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1214	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	2	N	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11421 - 12356		
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	37	RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11434 - 12192		
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-

BLAIR, JOHN				WELL #:	15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11422 - 12508		
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	3667	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	5363 X	3763	-0-	-1600	-0-	-0-	204	1	3559	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4410 X	4250	-0-	-160	-0-	-0-	134	1	4116	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	4373	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4140 X	3971	-0-	-169	-0-	-0-	228	1	3743	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4278 X	3958	-0-	-320	-0-	-0-	93	1	3865	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	26	RRCID ->	237274	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13334	PERF.11238 - 12284		
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-

BLAIR, JOHN				WELL #:	16	RRCID ->	240312	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11360 - 12410		
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2784	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2847	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1353	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3379 X	1088	-0-	-2291	-0-	-0-	52	1	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3270 X	820	-0-	-2450	-0-	-0-	47	1	773	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	1274	-0-	-1981	-0-	-0-	30	1	1244	2	Y	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BLAIR, JOHN				WELL #: 11	RRCID -> 241793	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11920	- 12536		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	164 1	2858 2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	3576	-0-	-82	-0-	194 1	3382 2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	3191	-0-	-349	-0-	101 1	3090 2		Y	-0-			-0-
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	189 1	3750 2		Y	-0-			-0-
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	213 1	3486 2		Y	-0-			-0-
07	3565 X	3486	-0-	-79	-0-	82 1	3404 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 28	RRCID -> 241890	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11394	- 12470		
02	3332 X	3109	-0-	-223	-0-	168 1	2941 2		Y	-0-			-0-
03	5363 X	4156	-0-	-1207	-0-	225 1	3931 2		Y	-0-			-0-
04	5010 X	3350	-0-	-1660	-0-	106 1	3244 2		Y	-0-			-0-
05	4371 X	3027	-0-	-1344	-0-	145 1	2882 2		Y	-0-			-0-
06	3990 X	1970	-0-	-2020	-0-	113 1	1857 2		Y	-0-			-0-
07	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	128 1	5310 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 9	RRCID -> 241891	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11362	- 12112		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 14	RRCID -> 243021	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11482	- 12586		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 12	RRCID -> 243463	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11438	- 12210		
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	49 1	864 2		Y	-0-			-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	53 1	928 2		Y	-0-			-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	25 1	774 2		Y	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	33 1	663 2		Y	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 13	RRCID -> 243465	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11558	- 12340		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 29	RRCID -> 244073	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11464	- 12368		
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	176 1	3083 2		Y	-0-			-0-
03	4836 X	2403	-0-	-2433	-0-	130 1	2273 2		Y	-0-			-0-
04	6810 X	4705	-0-	-2105	-0-	148 1	4557 2		Y	-0-			-0-
05	7037 X	4516	-0-	-2521	-0-	217 1	4299 2		Y	-0-			-0-
06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	296 1	4857 2		Y	-0-			-0-
07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	118 1	4905 2		Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BLAIR, JOHN				WELL #: 17	RRCID -> 244314	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 13465	PERF.11268	- 13093					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	812 X	422	-0-	-390	-0-	23	1	399	2	Y	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 21	RRCID -> 244320	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11654	- 12615					
02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	594	1	2018	2	Y	-0-			-0-
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	675	1	2638	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2839	-0-	-161	-0-	454	1	2385	2	Y	-0-			-0-
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	475	1	3100	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	445	1	3185	2	Y	-0-			-0-
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	563	1	3093	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 20	RRCID -> 247687	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 12760	PERF.11598	- 12550					
02	2800 N	783	-0-	-2017	468	178	1	605	2	Y	-0-			-0-
03	1261 N	793	-0-	-468	-0-	162	1	631	2	Y	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	77	1	406	2	Y	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	74	1	407	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 48	RRCID -> 247794	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 12375	PERF.11172	- 11956					
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	2	Y	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	Y	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	16	1	650	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 24	RRCID -> 250587	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL DEPTH 12720	PERF.11464	- 12506					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORSESHOE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 265622	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 16128	PERF.15006	- 15388					
02	6300 X	5950	-0-	-350	-0-	54	1	5896	2	N	-0-			-0-
03	6975 X	6353	-0-	-622	-0-	119	1	6234	2	N	-0-			-0-
04	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	124	1	6579	2	N	-0-			-0-
05	6944 X	6860	-0-	-84	-0-	158	1	6702	2	N	-0-			-0-
06	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	176	1	6860	2	N	-0-			-0-
07	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	276	1	6698	2	N	-0-			-0-

BR/WHOLEB				WELL #: 1	RRCID -> 282069	COMPL. DATE 02/27/2017	TOTAL DEPTH 14548	PERF.11680	- 12022					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	1	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	282216	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11299 -	11436		
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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR X SMITHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	282968	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13315 -	13529		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. DESTEFANO		WELL #:		1	RRCID ->	220092	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	13192	PERF.10162 -	11902		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXU		WELL #:		1	RRCID ->	230253	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	11125	PERF. 9768 -	10260		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENTZEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230650	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.10739 -	11467		
02	1368 N	649	-0-	-719	-0-	74	1	575	3	N	-0-			-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	3	N	-0-			-0-
04	690 N	629	-0-	-61	-0-	48	1	581	3	N	-0-			-0-
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	32	1	606	3	N	-0-			-0-
06	690 N	600	-0-	-90	-0-	27	1	573	3	N	-0-			-0-
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	20	1	573	3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 6		WELL #:		1	RRCID ->	233107	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10110 -	11194		
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		11208 X	2085	-0-	-9123	-0-	239	1	1846	3	N	-0-	18
03		2325 X	2245	-0-	-80	-0-	294	1	1951	3	N	-0-	18
04		2250 X	2018	-0-	-232	-0-	154	1	1864	3	N	-0-	18
05		2294 X	2037	-0-	-257	-0-	102	1	1935	3	N	-0-	18
06		2220 X	1916	-0-	-304	-0-	92	1	1824	3	N	-0-	18
07		2294 X	1914	-0-	-380	-0-	90	1	1824	3	N	-0-	18

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685													
02		2377 X	1273	-0-	-1104	-0-	146	1	1127	3	N	-0-	-0-
03		1240 X	963	-0-	-277	-0-	126	1	837	3	N	-0-	-0-
04		1200 X	964	-0-	-236	-0-	73	1	891	3	N	-0-	-0-
05		1395 X	756	-0-	-639	-0-	38	1	718	3	N	-0-	-0-
06		1350 X	406	-0-	-944	-0-	20	1	386	3	N	-0-	-0-
07		1395 X	599	-0-	-796	-0-	213	1	386	3	N	-0-	-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988													
02		1005 N	406	-0-	-599	-0-	47	1	359	3	N	-0-	-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	103	1	685	3	N	-0-	-0-
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	N	-0-	-0-
05		465 N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	3	N	-0-	-0-
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	817	3	N	-0-	-0-
*07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	193	1	817	3	N	-0-	-0-

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831													
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-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794													
02		15401 X	3872	-0-	-11529	-0-	444	1	3428	3	N	-0-	-0-
03		7285 X	4776	-0-	-2509	-0-	627	1	4149	3	N	-0-	-0-
04		7050 X	793	-0-	-6257	-0-	60	1	733	3	N	-0-	-0-
05		6727 X	1345	-0-	-5382	-0-	67	1	1278	3	N	-0-	-0-
06		4650 X	718	-0-	-3932	-0-	36	1	682	3	N	-0-	-0-
07		4774 X	975	-0-	-3799	-0-	293	1	682	3	N	-0-	-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046													
02		2800 N	2136	-0-	-664	3928	245	1	1891	3	N	-0-	53
03		3100 N	2380	-0-	-720	3208	312	1	2068	3	N	-0-	53
04		3000 N	1505	-0-	-1495	1713	115	1	1390	3	N	-0-	53
05		3100 N	1572	-0-	-1528	185	78	1	1494	3	N	-0-	53
06		2621 N	2436	-0-	-185	-0-	171	1	2265	3	N	-0-	53
*07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	42	1	2265	3	N	-0-	53

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276													
02		2800 N	1539	-0-	-1261	280	176	1	1363	3	N	-0-	74
03		1747 N	1467	-0-	-280	-0-	192	1	1275	3	N	-0-	74
04		1500 N	1405	-0-	-95	-0-	107	1	1298	3	N	-0-	74
05		1705 N	611	-0-	-1094	-0-	30	1	581	3	N	-0-	74
06		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	48	1	1451	3	N	-0-	74
*07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	373	1	1451	3	N	-0-	74

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
TXU SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	241607	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12412	PERF.10150	- 11954		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	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-

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241815	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10196	- 12135		
02	3706 X	1821	-0-	-1885	-0-	209	1	1612	3	N	-0-			-0-
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	261	1	1727	3	N	-0-			-0-
04	1920 X	1544	-0-	-376	-0-	118	1	1426	3	N	-0-			-0-
05	2015 X	1509	-0-	-506	-0-	75	1	1434	3	N	-0-			-0-
06	1950 X	1370	-0-	-580	-0-	77	1	1293	3	N	-0-			-0-
07	2015 X	1555	-0-	-460	-0-	262	1	1293	3	N	-0-			-0-

KOEHLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241909	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10022	- 11706		
02	4784 X	-0-	-0-	-4784	-0-					N	-0-			-0-
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243482	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10096	- 11986		
02	43 N	-0-	-0-	-43	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXU NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	243490	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	12204	PERF.10106	- 11814		
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-

TXU 4		WELL #:		1	RRCID ->	244047	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF. 9698	- 11734		
02	2800 N	1670	-0-	-1130	2850	191	1	1479	3	N	-0-			57
03	3100 N	1829	-0-	-1271	1579	240	1	1589	3	N	-0-			57
04	3000 N	1639	-0-	-1361	218	125	1	1514	3	N	-0-			57
05	1873 N	1655	-0-	-218	-0-	83	1	1572	3	N	-0-			57
06	1770 N	1517	-0-	-253	-0-	76	1	1441	3	N	-0-			57
07	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	13	1	1441	3	N	-0-			57

LONDON		WELL #:		1	RRCID ->	244071	COMPL. DATE	08/16/2009	TOTAL DEPTH	12520	PERF.10728	- 10914		
02	5240 X	2457	-0-	-2783	-0-	281	1	2176	3	N	-0-			48
03	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	352	1	2334	3	N	-0-			48
04	2700 X	2536	-0-	-164	-0-	193	1	2343	3	N	-0-			48
05	2790 X	2588	-0-	-202	-0-	129	1	2459	3	N	-0-			48
06	2700 X	2452	-0-	-248	-0-	129	1	2323	3	N	-0-			48
07	2728 X	2491	-0-	-237	-0-	168	1	2323	3	N	-0-			48

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
DEVON FEE 4 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244966		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12297		PERF.10048 - 12135			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1005 N	137	-0-	-868	-0-	16	1	121	3	N	-0-		-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	N	-0-		-0-	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	N	-0-		-0-	
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-		-0-	
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	3	N	-0-		-0-	
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	7	1	190	3	N	-0-		-0-	

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 247690		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11752 - 11910			
02	5359 X	2500	-0-	-2859	-0-	286	1	2214	3	N	-0-		-0-	
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	386	1	2555	3	N	-0-		-0-	
04	2790 X	2778	-0-	-12	-0-	212	1	2566	3	N	-0-		-0-	
05	2883 X	2809	-0-	-74	-0-	140	1	2669	3	N	-0-		-0-	
06	2850 X	2705	-0-	-145	-0-	176	1	2529	3	N	-0-		-0-	
07	2945 X	2548	-0-	-397	-0-	19	1	2529	3	N	-0-		-0-	

DEVON FEE 7 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 247796		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11226 - 11915			
02	620 N	140	-0-	-480	-0-	16	1	124	3	N	-0-		-0-	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-		-0-	
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	N	-0-		-0-	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-		-0-	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-		-0-	
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	3	N	-0-		-0-	

DEVON FEE 5 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 247833		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12332		PERF.10938 - 11885			
02	53990 X	8870	-0-	-45120	-0-	1016	1	7854	3	N	-0-		21	
03	12493 X	9436	-0-	-3057	-0-	1238	1	8198	3	N	-0-		21	
04	11340 X	9259	-0-	-2081	-0-	705	1	8554	3	N	-0-		21	
05	10695 X	9205	-0-	-1490	-0-	459	1	8746	3	N	-0-		21	
06	10350 X	7770	-0-	-2580	-0-	201	1	7569	3	N	-0-		21	
07	9827 X	7958	-0-	-1869	-0-	389	1	7569	3	N	-0-		21	

DEVON FEE 3 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 249222		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 12120		PERF.10116 - 12004			
02	40 N	4	-0-	-36	-0-	4	3			N	-0-		43	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		43	
05	4 N	3	-0-	-1	-0-		3			N	-0-		43	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43	

WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 250634		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11738 - 11914			
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	

WALL		WELL #:		1	RRCID -> 251740		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11816 - 11935			
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		11646 X	3584	-0-	-8062	-0-	411	1	3173	3	N	-0-				-0-	
03		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	503	1	3334	3	N	-0-				-0-	
04		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	280	1	3390	3	N	-0-				-0-	
05		3782 X	3686	-0-	-96	-0-	184	1	3502	3	N	-0-				-0-	
06		3660 X	3524	-0-	-136	-0-	172	1	3352	3	N	-0-				-0-	
07		3782 X	3559	-0-	-223	-0-	207	1	3352	3	N	-0-				-0-	

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678																	
02		885 N	420	-0-	-465	-0-	48	1	372	3	N	-0-				-0-	
03		465 N	430	-0-	-35	-0-	56	1	374	3	N	-0-				-0-	
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-	
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	3	N	-0-				-0-	
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	709	3	N	-0-				-0-	
*07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	3	N	-0-				-0-	

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386																	
02		41925 X	6407	-0-	-35518	-0-	734	1	5673	3	N	-0-				43	
03		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	828	1	5486	3	N	-0-				43	
04		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	472	1	5724	3	N	-0-				43	
05		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	278	1	5292	3	N	-0-				43	
06		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	222	1	4649	3	N	-0-				43	
*07		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	401	1	4649	3	N	-0-				43	

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196																	
02		1162 N	211	-0-	-951	-0-	24	1	187	3	N	-0-				78	
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	-0-				78	
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-				78	
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-				78	
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-				78	
*07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-				78	

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110																	
02		2800 N	1818	-0-	-982	7704	208	1	1610	3	N	-0-				-0-	
03		3100 N	1554	-0-	-1546	6158	204	1	1350	3	N	-0-				-0-	
04		3000 N	2627	-0-	-373	5785	200	1	2427	3	N	-0-				-0-	
05		3100 N	2756	-0-	-344	5441	138	1	2618	3	N	-0-				-0-	
06		3000 N	2414	-0-	-586	4855	108	1	2306	3	N	-0-				-0-	
07		3100 N	2698	-0-	-402	4453	392	1	2306	3	N	-0-				-0-	

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897																	
02		120 N	19	-0-	-101	-0-	2	1	17	3	N	-0-				16	
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-				16	
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-				16	
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				16	
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-				16	
*07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	3	N	-0-				16	

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993																	
02		62821 X	18931	-0-	-43890	-0-	2169	1	16762	3	N	-0-				31	
03		30287 X	22398	-0-	-7889	-0-	2938	1	19460	3	N	-0-				31	
04		24780 X	20033	-0-	-4747	-0-	1526	1	18507	3	N	-0-				31	
05		24893 X	19932	-0-	-4961	-0-	995	1	18937	3	N	-0-				31	
06		24090 X	17295	-0-	-6795	-0-	416	1	16879	3	N	-0-				31	
07		22413 X	17824	-0-	-4589	-0-	945	1	16879	3	N	-0-				31	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON						
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		116865 X	27718	-0-	-89147	-0-		3175	1	24543	3	N	-0-					18
03		50685 X	30947	-0-	-19738	-0-		4060	1	26887	3	N	-0-					18
04		45840 X	30448	-0-	-15392	-0-		2319	1	28129	3	N	-0-					18
05		47368 X	30654	-0-	-16714	-0-		1530	1	29124	3	N	-0-					18
06		45840 X	27342	-0-	-18498	-0-		675	1	26667	3	N	-0-					18
07		31465 X	27786	-0-	-3679	-0-		1119	1	26667	3	N	-0-					18

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716																		
02		2800 N	1834	-0-	-966	-0-	4201	210	1	1624	3	N	-0-					-0-
03		3100 N	1946	-0-	-1154	-0-	3047	255	1	1691	3	N	-0-					-0-
04		3000 N	1967	-0-	-1033	-0-	2014	150	1	1817	3	N	-0-					-0-
05		3100 N	2024	-0-	-1076	-0-	938	101	1	1923	3	N	-0-					-0-
06		2862 N	1924	-0-	-938	-0-		85	1	1839	3	N	-0-					-0-
07		2046 N	1982	-0-	-64	-0-		143	1	1839	3	N	-0-					-0-

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780																		
02		90627 X	25311	-0-	-65316	-0-		2900	1	22411	3	N	-0-					23
03		34813 X	27429	-0-	-7384	-0-		3598	1	23831	3	N	-0-					23
04		34590 X	25847	-0-	-8743	-0-		1968	1	23879	3	N	-0-					23
05		35743 X	26433	-0-	-9310	-0-		1319	1	25114	3	N	-0-					23
06		34590 X	21936	-0-	-12654	-0-		580	1	21356	3	N	-0-					23
07		28024 X	22200	-0-	-5824	-0-		844	1	21356	3	N	-0-					23

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707																		
02		2155 N	1037	-0-	-1118	-0-		119	1	918	3	N	-0-					-0-
03		1178 N	1006	-0-	-172	-0-		132	1	874	3	N	-0-					-0-
04		1080 N	1015	-0-	-65	-0-		77	1	938	3	N	-0-					-0-
05		1147 N	1101	-0-	-46	-0-		55	1	1046	3	N	-0-					-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		56	1	1040	3	N	-0-					-0-
*07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		23	1	1040	3	N	-0-					-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990																		
02		332 N	143	-0-	-189	-0-		16	1	127	3	N	-0-					6
03		217 N	193	-0-	-24	-0-		25	1	168	3	N	-0-					6
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-		23	1	279	3	N	-0-					6
05		155 N	103	-0-	-52	-0-		5	1	98	3	N	-0-					6
06		180 N	166	-0-	-14	-0-		3	1	163	3	N	-0-					6
*07		383 N	383	-0-	-0-	-0-		220	1	163	3	N	-0-					6

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495																		
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-

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513																		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
DEVON FEE UNIT 46															
WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017												TOTAL DEPTH	11300	PERF.12260	- 20091
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		108286 X	13593	-0-	-94693	-0-	1557 1	12036 3		N	-0-			40	
03		19034 X	14796	-0-	-4238	-0-	1941 1	12855 3		N	-0-			40	
04		18420 X	11915	-0-	-6505	-0-	907 1	11008 3		N	-0-			40	
05		19034 X	13102	-0-	-5932	-0-	654 1	12448 3		N	-0-			40	
06		18420 X	12426	-0-	-5994	-0-	775 1	11651 3		N	-0-			40	
07		15035 X	11852	-0-	-3183	-0-	201 1	11651 3		N	-0-			40	

TNDN (ALLOC)															
WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018												TOTAL DEPTH	11824	PERF.11880	- 16973
02		17721 X	8115	-0-	-9606	-0-	930 1	7185 3		N	-0-			15	
03		10075 X	9212	-0-	-863	-0-	1208 1	8004 3		N	-0-			15	
04		9420 X	8687	-0-	-733	-0-	662 1	8025 3		N	-0-			15	
05		9703 X	9370	-0-	-333	-0-	468 1	8902 3		N	-0-			15	
06		10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	390 1	10363 3		N	-0-			15	
*07		11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	665 1	10363 3		N	-0-			15	

DFW 53															
WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018												TOTAL DEPTH	11320	PERF.11986	- 19486
02		63261 X	12945	-0-	-50316	-0-	1483 1	11462 3		N	-0-			35	
03		17453 X	13688	-0-	-3765	-0-	1796 1	11892 3		N	-0-			35	
04		16710 X	13490	-0-	-3220	-0-	1027 1	12463 3		N	-0-			35	
05		16895 X	12291	-0-	-4604	-0-	614 1	11677 3		N	-0-			35	
06		16170 X	9868	-0-	-6302	-0-	518 1	9350 3		N	-0-			35	
07		14322 X	11387	-0-	-2935	-0-	2037 1	9350 3		N	-0-			35	

DEVON FEE 7 GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022												TOTAL DEPTH	11000	PERF.10868	- 10937
02		155036 X	54927	-0-	-100109	-0-	6293 1	48634 3		N	-0-			-0-	
03		171647 X	34986	-0-	-136661	-0-	4589 1	30397 3		N	-0-			-0-	
04		166110 X	38916	-0-	-127194	-0-	2964 1	35952 3		N	-0-			-0-	
05		149978 X	40688	-0-	-109290	-0-	2031 1	38657 3		N	-0-			-0-	
06		139710 X	37205	-0-	-102505	-0-	783 1	36422 3		N	-0-			-0-	
07		60822 X	37858	-0-	-22964	-0-	1436 1	36422 3		N	-0-			-0-	

FINALY RESOURCES LLC															
VARVEL 268323															
WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002												TOTAL DEPTH	12836	PERF.12544	- 12552
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	113 3			N	-0-			56	
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			56	
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			56	
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			56	
*06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			56	
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			56	

VARVEL															
WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016												TOTAL DEPTH	12633	PERF.11970	- 12048
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-			28	
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-			28	
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			28	
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			28	
*06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			28	
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			28	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
MOORE, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 191588		COMPL. DATE		N/A							
						TOTAL DEPTH 12000		PERF.11433 - 11466							
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1195 N	215	-0-	-980	-0-	22	1	193	2	N	-0-			-0-	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	-0-			-0-	
04	360 N	255	-0-	-105	-0-	60	1	195	2	N	-0-			-0-	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	87	1	343	2	N	-0-			-0-	
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	61	1	326	2	N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OVINTIV USA INC.		628658													
REAGAN, GENEVA		WELL #: 3		RRCID -> 209015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12312		PERF.11574 - 11832			
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-	

REAGAN, GENEVA		WELL #: 2		RRCID -> 210124		COMPL. DATE 11/16/2004				TOTAL DEPTH 12370		PERF.11966 - 11976			
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-	

REAGAN, GENEVA		WELL #: 1		RRCID -> 210276		COMPL. DATE 10/16/2004				TOTAL DEPTH 14025		PERF.11048 - 12105			
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-	

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176													
WILLIAMS, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 102841		COMPL. DATE 09/29/1982				TOTAL DEPTH 12319		PERF. 9889 - 10004			
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-	

SAXET OPERATING CO., INC.		749525													
SIMMONS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209283		COMPL. DATE 12/15/2004				TOTAL DEPTH 11705		PERF. 5508 - 5554			
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		698 N	174	-0-	-524	-0-	174	2		N	-0-	-0-
03		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-	-0-
04		150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2		N	-0-	-0-
05		186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2		N	-0-	-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-	-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
02		775 N	134	-0-	-641	-0-	134	2		N	-0-	-0-
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-	-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-	-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	-0-
07		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-	-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
02		0 N	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2023												

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
02		15965 X	2948	-0-	-13017	-0-	2948	2		N	-0-	-0-
03		4278 X	2310	-0-	-1968	-0-	2310	2		N	-0-	-0-
04		4140 X	3283	-0-	-857	-0-	3283	2		N	-0-	-0-
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-	-0-
06		3150 X	454	-0-	-2696	-0-	454	2		N	-0-	-0-
07		3379 X	323	-0-	-3056	-0-	323	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
02		2800 N	1160	-0-	-1640	3760	1160	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	1288	-0-	-1812	1948	1288	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1224	-0-	-1776	172	1224	2		N	-0-	-0-
05		1432 N	1260	-0-	-172	-0-	1260	2		N	-0-	-0-
06		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2		N	-0-	-0-
07		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
02		1019 N	152	-0-	-867	-0-	152	2		N	-0-	-0-
03		248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2		N	-0-	-0-
04		180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2		N	-0-	-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-	-0-
06		150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2		N	-0-	-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
02		2651 N	429	-0-	-2222	-0-	429	2		N	-0-	-0-
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-	-0-
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-	-0-
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-	-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-	-0-
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2800 N	1929	-0-	-871	8654	1929	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2376	-0-	-724	7930	2376	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2347	-0-	-653	7277	2347	2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2290	-0-	-810	6467	2290	2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2409	-0-	-591	5876	2409	2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2543	-0-	-557	5319	2543	2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790													
02		2150 N	719	-0-	-1431	-0-	719	2		N	-0-		-0-
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-		-0-
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-		-0-
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942													
02		2800 N	128	-0-	-2672	1098	128	2		N	-0-		-0-
03		1652 N	554	-0-	-1098	-0-	554	2		N	-0-		-0-
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		-0-
07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704													
02		2800 N	592	-0-	-2208	473	592	2		N	-0-		-0-
03		924 N	451	-0-	-473	-0-	451	2		N	-0-		-0-
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-		-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-		-0-
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754													
02		15967 X	2189	-0-	-13778	-0-	2189	2		N	-0-		-0-
03		3875 X	1583	-0-	-2292	-0-	1583	2		N	-0-		-0-
04		3750 X	2994	-0-	-756	-0-	2994	2		N	-0-		-0-
05		3875 X	2370	-0-	-1505	-0-	2370	2		N	-0-		-0-
06		2970 X	1585	-0-	-1385	-0-	1585	2		N	-0-		-0-
07		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888													
02		47 N	6	-0-	-41	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		-0-
04		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804													
02		2800 N	1460	-0-	-1340	4763	1460	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1569	-0-	-1531	3232	1569	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1665	-0-	-1335	1897	1665	2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1777	-0-	-1323	574	1777	2		N	-0-		-0-
06		2275 N	1701	-0-	-574	-0-	1701	2		N	-0-		-0-
07		1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		19017 X	2805	-0-	-16212	-0-		2805 2		N	-0-		-0-
03		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-		4775 2		N	-0-		-0-
04		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-		4550 2		N	-0-		-0-
05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-		3975 2		N	-0-		-0-
06		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		2880 2		N	-0-		-0-
07		2728 X	2647	-0-	-81	-0-		2647 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786													
02		16933 X	3278	-0-	-13655	-0-		3278 2		N	-0-		-0-
03		3906 X	3110	-0-	-796	-0-		3110 2		N	-0-		-0-
04		3780 X	3363	-0-	-417	-0-		3363 2		N	-0-		-0-
05		3906 X	3375	-0-	-531	-0-		3375 2		N	-0-		-0-
06		3750 X	2952	-0-	-798	-0-		2952 2		N	-0-		-0-
07		3627 X	3436	-0-	-191	-0-		3436 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968													
02		6453 X	3247	-0-	-3206	-0-		3247 2		N	-0-		-0-
03		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-		2994 2		N	-0-		-0-
04		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		2804 2		N	-0-		-0-
05		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-		2065 2		N	-0-		-0-
06		1290 X	912	-0-	-378	-0-		912 2		N	-0-		-0-
07		1333 X	547	-0-	-786	-0-		547 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888													
02		26803 X	3623	-0-	-23180	-0-		3623 2		N	-0-		-0-
03		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		3941 2		N	-0-		-0-
04		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-		3675 2		N	-0-		-0-
05		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-		4102 2		N	-0-		-0-
06		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		3912 2		N	-0-		-0-
07		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-		3947 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670													
02		18955 X	3475	-0-	-15480	-0-		3475 2		N	-0-		-0-
03		4433 X	3777	-0-	-656	-0-		3777 2		N	-0-		-0-
04		4080 X	3370	-0-	-710	-0-		3370 2		N	-0-		-0-
05		4216 X	3671	-0-	-545	-0-		3671 2		N	-0-		-0-
06		4080 X	4053	-0-	-27	-0-		4053 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	3280	-0-	-564	-0-		3280 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005													
02		2800 N	641	-0-	-2159	2272		641 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1070	-0-	-2030	242		1070 2		N	-0-		-0-
04		810 N	289	-0-	-521	-0-		289 2		N	-0-		-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	589	-0-	-461	-0-		589 2		N	-0-		-0-
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883													
02		2110 N	376	-0-	-1734	-0-		376 2		N	-0-		-0-
03		434 N	390	-0-	-44	-0-		390 2		N	-0-		-0-
04		510 N	301	-0-	-209	-0-		301 2		N	-0-		-0-
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 2		N	-0-		-0-
06		390 N	308	-0-	-82	-0-		308 2		N	-0-		-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	142835	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11165 - 12078	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	897	-0-	-1903	1763	897	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1403	-0-	-1697	66	1403	2	N	-0-		-0-	
04	1221 N	1155	-0-	-66	-0-	1155	2	N	-0-		-0-	
05	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-		-0-	
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		-0-	
07	1116 N	890	-0-	-226	-0-	890	2	N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT II		WELL #:		5	RRCID ->	142939	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10617 - 13034	
02	2800 N	590	-0-	-2210	368	590	2	N	-0-		-0-	
03	675 N	307	-0-	-368	-0-	307	2	N	-0-		-0-	
04	810 N	354	-0-	-456	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
05	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2	N	-0-		-0-	
06	300 N	44	-0-	-256	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	208	-0-	-164	-0-	208	2	N	-0-		-0-	

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	142950	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	13118	PERF.12948 - 12968	
02	2800 N	1173	-0-	-1627	4740	1173	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1550	-0-	-1550	3190	1550	2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1113	-0-	-1887	1303	1113	2	N	-0-		-0-	
05	2342 N	1039	-0-	-1303	-0-	1039	2	N	-0-		-0-	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-	
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-		-0-	

MITCHELL I		WELL #:		5	RRCID ->	143038	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11022 - 12838	
02	25791 X	3446	-0-	-22345	-0-	3446	2	N	-0-		-0-	
03	5704 X	3866	-0-	-1838	-0-	3866	2	N	-0-		-0-	
04	5610 X	3667	-0-	-1943	-0-	3667	2	N	-0-		-0-	
05	5797 X	3885	-0-	-1912	-0-	3885	2	N	-0-		-0-	
06	5610 X	3778	-0-	-1832	-0-	3778	2	N	-0-		-0-	
07	3875 X	3727	-0-	-148	-0-	3727	2	N	-0-		-0-	

MITCHELL I		WELL #:		6	RRCID ->	143932	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11004 - 13202	
02	21175 X	3753	-0-	-17422	-0-	3753	2	N	-0-		-0-	
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-		-0-	
04	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2	N	-0-		-0-	
05	3782 X	3404	-0-	-378	-0-	3404	2	N	-0-		-0-	
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	N	-0-		-0-	
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2	N	-0-		-0-	

MITCHELL II		WELL #:		6	RRCID ->	144576	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10276 - 12708	
02	1673 N	298	-0-	-1375	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-	
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
05	341 N	90	-0-	-251	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-	

BEAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	146460	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11067 - 13014	
02	2800 N	532	-0-	-2268	1580	532	2	N	-0-		-0-	
03	2743 N	1163	-0-	-1580	-0-	1163	2	N	-0-		-0-	
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-		-0-	
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-		-0-	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		2800 N	1431	-0-	-1369	5503	1431	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1582	-0-	-1518	3985	1582	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1549	-0-	-1451	2534	1549	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	1707	-0-	-1393	1141	1707	2			N	-0-				-0-
06		2881 N	1740	-0-	-1141	-0-	1740	2			N	-0-				-0-
07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578																

02		2800 N	5579	-0-	2779	4348	5579	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	4550	-0-	1450	5798	4550	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	3349	-0-	349	6147	3349	2			N	-0-				-0-
05		10901 X	4754	-0-	-6147	-0-	4754	2			N	-0-				-0-
06		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-				-0-
07		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-				-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004																

02		2273 N	360	-0-	-1913	-0-	360	2			N	-0-				-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				-0-
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				-0-
07		558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798																

02		2800 N	2008	-0-	-792	7301	2008	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	2185	-0-	-915	6386	2185	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	2064	-0-	-936	5450	2064	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	1821	-0-	-1279	4171	1821	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	1800	-0-	-1200	2971	1800	2			N	-0-				-0-
07		3100 N	2192	-0-	-908	2063	2192	2			N	-0-				-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884																

02		1929 N	297	-0-	-1632	-0-	297	2			N	-0-				-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
04		510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-				-0-
05		341 N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-				-0-
06		540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-				-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549																

02		2800 N	1339	-0-	-1461	5955	1339	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1175	-0-	-1925	4030	1175	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	986	-0-	-2014	2016	986	2			N	-0-				-0-
05		2668 N	652	-0-	-2016	-0-	652	2			N	-0-				-0-
06		960 N	288	-0-	-672	-0-	288	2			N	-0-				-0-
07		992 N	35	-0-	-957	-0-	35	2			N	-0-				-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757																

02		1175 N	279	-0-	-896	-0-	279	2			N	-0-				-0-
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-				-0-
04		390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-				-0-
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MITCHELL II		WELL #:		4		RRCID -> 179061		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		2800 N	377	-0-	-2423	1163	377 2		N	-0-	-0-
03		1466 N	303	-0-	-1163	-0-	303 2		N	-0-	-0-
04		810 N	245	-0-	-565	-0-	245 2		N	-0-	-0-
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-	-0-
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-	-0-
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-	-0-

KELLOGG		WELL #:		1		RRCID -> 181963		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466	
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-

ROLKE-CALDWELL		WELL #:		1		RRCID -> 183893		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020	
02		2800 N	1429	-0-	-1371	3072	1429 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	1873	-0-	-1227	1845	1873 2		N	-0-	-0-
04		3000 N	2061	-0-	-939	906	2061 2		N	-0-	-0-
05		2877 N	1971	-0-	-906	-0-	1971 2		N	-0-	-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-	-0-
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 184245		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924	
02		12786 X	4509	-0-	-8277	-0-	4509 2		N	-0-	-0-
03		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896 2		N	-0-	-0-
04		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555 2		N	-0-	-0-
05		4991 X	4755	-0-	-236	-0-	4755 2		N	-0-	-0-
06		5490 X	3949	-0-	-1541	-0-	3949 2		N	-0-	-0-
07		5673 X	5316	-0-	-357	-0-	5316 2		N	-0-	-0-

MITCHELL I		WELL #:		10		RRCID -> 184518		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030	
02		2800 N	1961	-0-	-839	10241	1961 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	1295	-0-	-1805	8436	1295 2		N	-0-	-0-
04		3000 N	2539	-0-	-461	7975	2539 2		N	-0-	-0-
05		3100 N	2412	-0-	-688	7287	2412 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	2326	-0-	-674	6613	2326 2		N	-0-	-0-
07		3100 N	1534	-0-	-1566	5047	1534 2		N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 185462		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958	
02		18420 X	3175	-0-	-15245	-0-	3175 2		N	-0-	-0-
03		3844 X	3212	-0-	-632	-0-	3212 2		N	-0-	-0-
04		3720 X	2848	-0-	-872	-0-	2848 2		N	-0-	-0-
05		3503 X	2367	-0-	-1136	-0-	2367 2		N	-0-	-0-
06		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-	-0-
07		3503 X	3330	-0-	-173	-0-	3330 2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 185517		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060	
02		22650 X	3349	-0-	-19301	-0-	3349 2		N	-0-	-0-
03		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-	-0-
04		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2		N	-0-	-0-
05		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2		N	-0-	-0-
06		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-	-0-
07		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
02		12967 X	2068	-0-	-10899	-0-	2068 2			N	-0-	-0-
03		3472 X	1148	-0-	-2324	-0-	1148 2			N	-0-	-0-
04		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2			N	-0-	-0-
05		3162 X	2843	-0-	-319	-0-	2843 2			N	-0-	-0-
06		3060 X	2862	-0-	-198	-0-	2862 2			N	-0-	-0-
07		3472 X	1966	-0-	-1506	-0-	1966 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
02		2800 N	656	-0-	-2144	230	656 2			N	-0-	-0-
03		744 N	248	-0-	-496	-0-	248 2			N	-0-	-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-	-0-
05		713 N	448	-0-	-265	-0-	448 2			N	-0-	-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-	-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
02		2800 N	1093	-0-	-1707	2886	1093 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	998	-0-	-2102	784	998 2			N	-0-	-0-
04		1919 N	1135	-0-	-784	-0-	1135 2			N	-0-	-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-	-0-
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2			N	-0-	-0-
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
02		2800 N	611	-0-	-2189	4307	611 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1056	-0-	-2044	2263	1056 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2094	-0-	-906	1357	2094 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	1797	-0-	-1303	54	1797 2			N	-0-	-0-
06		1873 N	1819	-0-	-54	-0-	1819 2			N	-0-	-0-
07		2108 N	1826	-0-	-282	-0-	1826 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
02		12908 X	2189	-0-	-10719	-0-	2189 2			N	-0-	-0-
03		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2			N	-0-	-0-
04		3180 X	1694	-0-	-1486	-0-	1694 2			N	-0-	-0-
05		3286 X	1996	-0-	-1290	-0-	1996 2			N	-0-	-0-
06		3180 X	1909	-0-	-1271	-0-	1909 2			N	-0-	-0-
07		2728 X	2129	-0-	-599	-0-	2129 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
02		2800 N	1825	-0-	-975	9234	1825 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1907	-0-	-1193	8041	1907 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2501	-0-	-499	7542	2501 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2471	-0-	-629	6913	2471 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2463	-0-	-537	6376	2463 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2527	-0-	-573	5803	2527 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		2800 N	1153	-0-	-1647	3786	1153	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1236	-0-	-1864	1922	1236	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1200	-0-	-1800	122	1200	2			N	-0-				-0-
05		1437 N	1315	-0-	-122	-0-	1315	2			N	-0-				-0-
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-				-0-
07		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903																
02		2800 N	1799	-0-	-1001	6335	1799	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1410	-0-	-1690	4645	1410	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1645	-0-	-1355	3290	1645	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	1798	-0-	-1302	1988	1798	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	1435	-0-	-1565	423	1435	2			N	-0-				-0-
07		1748 N	1325	-0-	-423	-0-	1325	2			N	-0-				-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501																
02		627 N	105	-0-	-522	-0-	105	2			N	-0-				-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-				-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980																
02		518 N	82	-0-	-436	-0-	82	2			N	-0-				-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
07		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059																
02		16544 X	2998	-0-	-13546	-0-	2998	2			N	-0-				-0-
03		4061 X	3167	-0-	-894	-0-	3167	2			N	-0-				-0-
04		3930 X	3268	-0-	-662	-0-	3268	2			N	-0-				-0-
05		4061 X	3436	-0-	-625	-0-	3436	2			N	-0-				-0-
06		3360 X	3334	-0-	-26	-0-	3334	2			N	-0-				-0-
07		3379 X	3138	-0-	-241	-0-	3138	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916																
02		21889 X	3774	-0-	-18115	-0-	3774	2			N	-0-				-0-
03		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-				-0-
04		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-				-0-
05		3472 X	3449	-0-	-23	-0-	3449	2			N	-0-				-0-
06		3360 X	2049	-0-	-1311	-0-	2049	2			N	-0-				-0-
07		3472 X	1636	-0-	-1836	-0-	1636	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080																
02		2800 N	538	-0-	-2262	617	538	2			N	-0-				-0-
03		1245 N	628	-0-	-617	-0-	628	2			N	-0-				-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-				-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-
07		713 N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		14987 X	3120	-0-	-11867	-0-	3120 2			N	-0-	-0-
03		3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079 2			N	-0-	-0-
04		3210 X	3007	-0-	-203	-0-	3007 2			N	-0-	-0-
05		3317 X	2449	-0-	-868	-0-	2449 2			N	-0-	-0-
06		3210 X	3040	-0-	-170	-0-	3040 2			N	-0-	-0-
07		3317 X	2896	-0-	-421	-0-	2896 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
02		527 N	128	-0-	-399	-0-	128 2			N	-0-	-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2			N	-0-	-0-
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2			N	-0-	-0-
05		155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2			N	-0-	-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-	-0-
07		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
02		7096 X	718	-0-	-6378	-0-	718 2			N	-0-	-0-
03		1922 X	700	-0-	-1222	-0-	700 2			N	-0-	-0-
04		1770 X	706	-0-	-1064	-0-	706 2			N	-0-	-0-
05		1612 X	420	-0-	-1192	-0-	420 2			N	-0-	-0-
06		1020 X	601	-0-	-419	-0-	601 2			N	-0-	-0-
07		806 X	611	-0-	-195	-0-	611 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
02		7137 X	559	-0-	-6578	-0-	559 2			N	-0-	-0-
03		1271 X	581	-0-	-690	-0-	581 2			N	-0-	-0-
04		1230 X	331	-0-	-899	-0-	331 2			N	-0-	-0-
05		620 X	461	-0-	-159	-0-	461 2			N	-0-	-0-
06		600 X	55	-0-	-545	-0-	55 2			N	-0-	-0-
07		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021												
02		2800 N	685	-0-	-2115	1035	685 2			N	-0-	-0-
03		1769 N	734	-0-	-1035	-0-	734 2			N	-0-	-0-
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2			N	-0-	-0-
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			N	-0-	-0-
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-	-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
02		15231 X	2413	-0-	-12818	-0-	2413 2			N	-0-	-0-
03		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2			N	-0-	-0-
04		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 2			N	-0-	-0-
05		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2			N	-0-	-0-
06		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 2			N	-0-	-0-
07		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898												
02		2800 N	939	-0-	-1861	2051	939 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1675	-0-	-1425	626	1675 2			N	-0-	-0-
04		2053 N	1427	-0-	-626	-0-	1427 2			N	-0-	-0-
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2			N	-0-	-0-
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			N	-0-	-0-
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		12767 X	2052	-0-	-10715	-0-	2052	2		N	-0-	-0-
03		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-	-0-
04		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-	-0-
05		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-	-0-
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-	-0-
07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
02		2800 N	1097	-0-	-1703	4619	1097	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	2246	-0-	-854	3765	2246	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	2323	-0-	-677	3088	2323	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	3201	-0-	101	3189	3201	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	3873	-0-	873	4062	3873	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	4221	-0-	1121	5183	4221	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
02		237 N	22	-0-	-215	-0-	22	2		N	-0-	-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-	-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-
06		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-	-0-
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956												
02		2800 N	504	-0-	-2296	84	504	2		N	-0-	-0-
03		499 N	415	-0-	-84	-0-	415	2		N	-0-	-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-	-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
02		2800 N	1449	-0-	-1351	4094	1449	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	975	-0-	-2125	1969	975	2		N	-0-	-0-
04		2967 N	998	-0-	-1969	-0-	998	2		N	-0-	-0-
05		1488 N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2		N	-0-	-0-
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-	-0-
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
02		2800 N	549	-0-	-2251	1217	549	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	2085	-0-	-1015	202	2085	2		N	-0-	-0-
04		1426 N	1224	-0-	-202	-0-	1224	2		N	-0-	-0-
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-	-0-
06		1290 N	887	-0-	-403	-0-	887	2		N	-0-	-0-
07		1271 N	818	-0-	-453	-0-	818	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
02		1203 N	34	-0-	-1169	-0-	34	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	9620	-0-	6520	6520	9620	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	9856	-0-	6856	13376	9856	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	9355	-0-	6255	19631	9355	2		N	-0-	-0-
06		28010 X	8379	-0-	-19631	-0-	8379	2		N	-0-	-0-
07		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		8846 X	2211	-0-	-6635	-0-	2211	2	N	-0-		-0-
03		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2	N	-0-		-0-
04		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2	N	-0-		-0-
05		2635 X	2374	-0-	-261	-0-	2374	2	N	-0-		-0-
06		3540 X	2438	-0-	-1102	-0-	2438	2	N	-0-		-0-
07		3658 X	3138	-0-	-520	-0-	3138	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
02		26002 X	7615	-0-	-18387	-0-	7615	2	N	-0-		-0-
03		8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2	N	-0-		-0-
04		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2	N	-0-		-0-
05		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2	N	-0-		-0-
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
07		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
02		12593 X	2462	-0-	-10131	-0-	2462	2	N	-0-		-0-
03		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2	N	-0-		-0-
04		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-		-0-
05		2976 X	2565	-0-	-411	-0-	2565	2	N	-0-		-0-
06		3090 X	2251	-0-	-839	-0-	2251	2	N	-0-		-0-
07		3224 X	2906	-0-	-318	-0-	2906	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
02		12847 X	737	-0-	-12110	-0-	737	2	N	-0-		-0-
03		4185 X	246	-0-	-3939	-0-	246	2	N	-0-		-0-
04		3630 X	155	-0-	-3475	-0-	155	2	N	-0-		-0-
05		3224 X	275	-0-	-2949	-0-	275	2	N	-0-		-0-
06		1050 X	67	-0-	-983	-0-	67	2	N	-0-		-0-
07		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
02		2800 N	1294	-0-	-1506	3970	1294	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1515	-0-	-1585	2385	1515	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1353	-0-	-1647	738	1353	2	N	-0-		-0-
05		2175 N	1437	-0-	-738	-0-	1437	2	N	-0-		-0-
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
02		2800 N	1258	-0-	-1542	3139	1258	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1554	-0-	-1546	1593	1554	2	N	-0-		-0-
04		2723 N	1130	-0-	-1593	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
05		1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
06		1500 N	760	-0-	-740	-0-	760	2	N	-0-		-0-
07		1178 N	954	-0-	-224	-0-	954	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
02		2800 N	2615	-0-	-185	5466	2615	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2842	-0-	-258	5208	2842	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1355	-0-	-1645	3563	1355	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1235	-0-	-1865	1698	1235	2	N	-0-		-0-
06		2949 N	1251	-0-	-1698	-0-	1251	2	N	-0-		-0-
07		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
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		20011 X	3686	-0-	-16325	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
03		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
04		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
05		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
06		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
07		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078														
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-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739														
02		13483 X	3783	-0-	-9700	-0-	3783	2		N	-0-			-0-
03		5332 X	654	-0-	-4678	-0-	654	2		N	-0-			-0-
04		5160 X	13	-0-	-5147	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05		5332 X	4800	-0-	-532	-0-	4800	2		N	-0-			-0-
06		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2		N	-0-			-0-
07		4185 X	434	-0-	-3751	-0-	434	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031														
02		19728 X	2747	-0-	-16981	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
03		3038 X	3001	-0-	-37	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2414	-0-	-526	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
05		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
06		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2987	-0-	-51	-0-	2987	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962														
02		11463 X	2118	-0-	-9345	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
03		2790 X	1628	-0-	-1162	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
04		2700 X	2070	-0-	-630	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
05		2356 N	2003	-0-	-353	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1005	-0-	-585	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
07		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656														
02		25466 X	4303	-0-	-21163	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
03		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
04		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
05		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
06		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
07		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070														
02		1016 N	269	-0-	-747	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3483 X	630	-0-	-2853	-0-		630	2	N	-0-			-0-
03		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-		2746	2	N	-0-			-0-
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	4280	-0-	1180	1180		4280	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	4608	-0-	1608	2788		4608	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	4473	-0-	1373	4161		4473	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657														
02		2357 N	285	-0-	-2072	-0-		285	2	N	-0-			-0-
03		620 N	410	-0-	-210	-0-		410	2	N	-0-			-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3838	-0-	738	738		3838	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2453	-0-	-547	191		2453	2	N	-0-			-0-
07		1890 N	1699	-0-	-191	-0-		1699	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866														
02		22945 X	3572	-0-	-19373	-0-		3572	2	N	-0-			-0-
03		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-		4072	2	N	-0-			-0-
04		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-		4347	2	N	-0-			-0-
05		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-		4026	2	N	-0-			-0-
06		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-		4376	2	N	-0-			-0-
07		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-		3650	2	N	-0-			-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892														
02		688 N	110	-0-	-578	-0-		110	2	N	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2	N	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2	N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2	N	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2	N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025														
02		11626 X	1562	-0-	-10064	-0-		1562	2	N	-0-			113
03		2914 X	2389	-0-	-525	-0-		2389	2	N	-0-			113
04		2670 X	2654	-0-	-16	-0-		2654	2	N	-0-			113
05		2635 X	2033	-0-	-602	-0-		2033	2	N	-0-			113
06		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-		2598	2	N	-0-			113
07		2728 X	2466	-0-	-262	-0-		2466	2	N	-0-			113

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994														
02		2800 N	488	-0-	-2312	1163		488	2	N	-0-			-0-
03		1790 N	627	-0-	-1163	-0-		627	2	N	-0-			-0-
04		840 N	734	-0-	-106	-0-		734	2	N	-0-			-0-
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1106	2	N	-0-			-0-
06		600 N	500	-0-	-100	-0-		500	2	N	-0-			-0-
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-		952	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907														
02		14456 X	1910	-0-	-12546	-0-		1910	2	N	-0-			-0-
03		4712 X	4470	-0-	-242	-0-		4470	2	N	-0-			-0-
04		4560 X	2761	-0-	-1799	-0-		2761	2	N	-0-			-0-
05		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-		5813	2	N	-0-			-0-
06		4320 X	2589	-0-	-1731	-0-		2589	2	N	-0-			-0-
07		4464 X	4453	-0-	-11	-0-		4453	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		20046 X	3510	-0-	-16536	-0-	3510	2	N	-0-		-0-
03		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2	N	-0-		-0-
04		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-		-0-
05		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	N	-0-		-0-
06		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2	N	-0-		-0-
07		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2	N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
02		2800 N	1505	-0-	-1295	5430	1505	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	13093	-0-	9993	15423	13093	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	12218	-0-	9218	24641	12218	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	9819	-0-	6719	31360	9819	2	N	-0-		-0-
06		41504 X	10144	-0-	-31360	-0-	10144	2	N	-0-		-0-
07		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
02		1413 N	349	-0-	-1064	-0-	349	2	N	-0-		-0-
03		496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2	N	-0-		-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-
07		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2	N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
02		2800 N	1191	-0-	-1609	3155	1191	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1464	-0-	-1636	1519	1464	2	N	-0-		-0-
04		2812 N	1293	-0-	-1519	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1039	-0-	-294	-0-	1039	2	N	-0-		-0-
06		1410 N	845	-0-	-565	-0-	845	2	N	-0-		-0-
07		1333 N	972	-0-	-361	-0-	972	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
02		2800 N	436	-0-	-2364	226	436	2	N	-0-		-0-
03		758 N	532	-0-	-226	-0-	532	2	N	-0-		-0-
04		600 N	401	-0-	-199	-0-	401	2	N	-0-		-0-
05		496 N	316	-0-	-180	-0-	316	2	N	-0-		-0-
06		510 N	403	-0-	-107	-0-	403	2	N	-0-		-0-
07		403 N	249	-0-	-154	-0-	249	2	N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
02		2800 N	1663	-0-	-1137	5162	1663	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1603	-0-	-1497	3665	1603	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1511	-0-	-1489	2176	1511	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1592	-0-	-1508	668	1592	2	N	-0-		-0-
06		2237 N	1569	-0-	-668	-0-	1569	2	N	-0-		-0-
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-		-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2241 N	86	-0-	-2155	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890																	
02		2800 N	1623	-0-	-1177	6996	1623	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	2247	-0-	-853	6143	2247	2			N	-0-					-0-
04		3000 N	2321	-0-	-679	5464	2321	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	2372	-0-	-728	4736	2372	2			N	-0-					-0-
06		3000 N	1975	-0-	-1025	3711	1975	2			N	-0-					-0-
07		3100 N	1664	-0-	-1436	2275	1664	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051																	
02		12612 X	2052	-0-	-10560	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03		3224 X	1942	-0-	-1282	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04		3120 X	1589	-0-	-1531	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05		2604 X	1149	-0-	-1455	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925																	
02		2800 N	1056	-0-	-1744	1778	1056	2			N	-0-					-0-
03		2917 N	1139	-0-	-1778	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758																	
02		2800 N	1193	-0-	-1607	4079	1193	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	1097	-0-	-2003	2076	1097	2			N	-0-					-0-
04		3000 N	927	-0-	-2073	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05		1333 N	980	-0-	-353	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06		1050 N	738	-0-	-312	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07		961 N	402	-0-	-559	-0-	402	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981																	
02		10354 X	1909	-0-	-8445	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06		3030 X	2786	-0-	-244	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07		3286 X	2588	-0-	-698	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806																	
02		2800 N	1707	-0-	-1093	8534	1707	2			N	-0-					64
03		3100 N	2244	-0-	-856	7678	2244	2			N	-0-					64
04		3000 N	1734	-0-	-1266	6412	1734	2			N	-0-					64
05		3100 N	2626	-0-	-474	5938	2626	2			N	-0-					64
06		3000 N	2257	-0-	-743	5195	2257	2			N	-0-					64
07		3100 N	1478	-0-	-1622	3573	1478	2			N	-0-					64

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 196597		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14269 X	2272	-0-	-11997	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	3345	-0-	-902	-0-	3345	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	3583	-0-	-527	-0-	3583	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3761	-0-	-486	-0-	3761	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	3199	-0-	-911	-0-	3199	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3525	-0-	-164	-0-	3525	2	N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 196605		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878				
02	1900 N	880	-0-	-1020	-0-	880	2	N	-0-			-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
05	868 N	400	-0-	-468	-0-	400	2	N	-0-			-0-
06	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2	N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196630		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954				
02	11252 X	3408	-0-	-7844	-0-	3408	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	1686	-0-	-825	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	2644	-0-	-735	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2484	-0-	-786	-0-	2484	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	1528	-0-	-1851	-0-	1528	2	N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196952		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922				
02	2800 N	2434	-0-	-366	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1473	-0-	-1627	-0-	1473	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1762	-0-	-1238	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1954	-0-	-1146	-0-	1954	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2575	-0-	-425	-0-	2575	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2570	-0-	-530	-0-	2570	2	N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196991		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832				
02	1766 N	342	-0-	-1424	-0-	342	2	N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2	N	-0-			-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-			-0-
06	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	2	N	-0-			-0-
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2	N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197951		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624				
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 197953		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054				
02	1000 N	233	-0-	-767	-0-	233	2	N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	932	-0-	-1868	1304	932	2			N	-0-				-0-
03		2645 N	1341	-0-	-1304	-0-	1341	2			N	-0-				-0-
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
05		1023 N	702	-0-	-321	-0-	702	2			N	-0-				-0-
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
07		1023 N	756	-0-	-267	-0-	756	2			N	-0-				-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937																
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909																
02		2507 N	-0-	-0-	-2507	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
07		713 N	337	-0-	-376	-0-	337	2			N	-0-				-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591																
02		1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-				-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
04		270 N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-				-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
06		210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-				-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696																
02		2362 N	327	-0-	-2035	-0-	327	2			N	-0-				-0-
03		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	3744	-0-	744	-0-	3744	2			N	-0-				-0-
05		1751 N	1007	-0-	-744	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-
07		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939																
02		2800 N	950	-0-	-1850	2156	950	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	976	-0-	-2124	32	976	2			N	-0-				-0-
04		1876 N	1844	-0-	-32	-0-	1844	2			N	-0-				-0-
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-				-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740																
02		2800 N	996	-0-	-1804	2986	996	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	965	-0-	-2135	851	965	2			N	-0-				-0-
04		1823 N	972	-0-	-851	-0-	972	2			N	-0-				-0-
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-				-0-
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-				-0-
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199622	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11147 - 12975	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		16085 X	2727	-0-	-13358	-0-	2727 2		N	-0-		-0-
03		3689 X	2127	-0-	-1562	-0-	2127 2		N	-0-		-0-
04		3570 X	2462	-0-	-1108	-0-	2462 2		N	-0-		-0-
05		3689 X	2031	-0-	-1658	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
06		3570 X	1808	-0-	-1762	-0-	1808 2		N	-0-		-0-
07		3007 X	1656	-0-	-1351	-0-	1656 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199724	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11201 - 12785	
02		2800 N	804	-0-	-1996	1867	804 2		N	-0-		-0-
03		2786 N	919	-0-	-1867	-0-	919 2		N	-0-		-0-
04		930 N	857	-0-	-73	-0-	857 2		N	-0-		-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199840	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13790	PERF.10473 - 11320	
02		1092 N	209	-0-	-883	-0-	209 2		N	-0-		-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2		N	-0-		-0-
05		217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2		N	-0-		-0-
06		210 N	114	-0-	-96	-0-	114 2		N	-0-		-0-
07		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2		N	-0-		-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	199841	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	13345	PERF.11036 - 11900	
02		2800 N	1671	-0-	-1129	2089	1671 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1633	-0-	-1467	622	1633 2		N	-0-		-0-
04		1841 N	1219	-0-	-622	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200028	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10769 - 12716	
02		2800 N	1347	-0-	-1453	4216	1347 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1496	-0-	-1604	2612	1496 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1338	-0-	-1662	950	1338 2		N	-0-		-0-
05		2356 N	1406	-0-	-950	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
06		1440 N	1280	-0-	-160	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200212	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	12967	PERF.10931 - 12843	
02		2800 N	1310	-0-	-1490	4345	1310 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1447	-0-	-1653	2692	1447 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1421	-0-	-1579	1113	1421 2		N	-0-		-0-
05		2610 N	1497	-0-	-1113	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	1394	-0-	-16	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200634	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	13027	PERF.10734 - 12717	
02		2800 N	845	-0-	-1955	2509	845 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	950	-0-	-2150	359	950 2		N	-0-		-0-
04		1133 N	774	-0-	-359	-0-	774 2		N	-0-		-0-
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	981	-0-	-1819	2033	981	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1296	-0-	-1804	229	1296	2			N	-0-				-0-
04		1703 N	1474	-0-	-229	-0-	1474	2			N	-0-				-0-
05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-				-0-
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-				-0-
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884																
02		5777 X	1045	-0-	-4732	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
03		1488 X	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
04		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-				-0-
05		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-				-0-
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677																
02		11274 X	2185	-0-	-9089	-0-	2185	2			N	-0-				-0-
03		2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903	2			N	-0-				-0-
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-				-0-
05		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-				-0-
06		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-				-0-
07		3348 X	2927	-0-	-421	-0-	2927	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719																
02		2800 N	1187	-0-	-1613	6181	1187	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1383	-0-	-1717	4464	1383	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1523	-0-	-1477	2987	1523	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	1311	-0-	-1789	1198	1311	2			N	-0-				-0-
06		2479 N	1281	-0-	-1198	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
07		1581 N	1401	-0-	-180	-0-	1401	2			N	-0-				-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813																
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931																
02		2800 N	689	-0-	-2111	1105	689	2			N	-0-				-0-
03		1794 N	689	-0-	-1105	-0-	689	2			N	-0-				-0-
04		720 N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-				-0-
05		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-				-0-
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-
07		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-				-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468																
02		13533 X	1726	-0-	-11807	-0-	1726	2			N	-0-				-0-
03		3193 X	1923	-0-	-1270	-0-	1923	2			N	-0-				-0-
04		3090 X	1861	-0-	-1229	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
05		3193 X	2317	-0-	-876	-0-	2317	2			N	-0-				-0-
06		2640 X	676	-0-	-1964	-0-	676	2			N	-0-				-0-
07		1922 X	786	-0-	-1136	-0-	786	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1389 N	30	-0-	-1359	-0-		30	2		N	-0-
03		279 N	234	-0-	-45	-0-		234	2		N	-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2		N	-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
02		2727 N	543	-0-	-2184	-0-		543	2		N	-0-
03		558 N	477	-0-	-81	-0-		477	2		N	-0-
04		510 N	466	-0-	-44	-0-		466	2		N	-0-
05		589 N	491	-0-	-98	-0-		491	2		N	-0-
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-		478	2		N	-0-
07		496 N	476	-0-	-20	-0-		476	2		N	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
02		2800 N	570	-0-	-2230	723		570	2		N	-0-
03		1517 N	794	-0-	-723	-0-		794	2		N	-0-
04		750 N	289	-0-	-461	-0-		289	2		N	-0-
05		620 N	181	-0-	-439	-0-		181	2		N	-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	2		N	-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	2		N	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
02		2190 N	609	-0-	-1581	-0-		609	2		N	-0-
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	2		N	-0-
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2		N	-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	2		N	-0-
06		450 N	320	-0-	-130	-0-		320	2		N	-0-
07		465 N	302	-0-	-163	-0-		302	2		N	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
02		2603 N	478	-0-	-2125	-0-		478	2		N	-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2		N	-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2		N	-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-		640	2		N	-0-
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	2		N	-0-
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-		726	2		N	-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
02		202 N	43	-0-	-159	-0-		43	2		N	-0-
03		62 N	13	-0-	-49	-0-		13	2		N	-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2		N	-0-
05		62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2		N	-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
02		13994 X	7813	-0-	-6181	-0-		7813	2		N	-0-
03		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-		8590	2		N	-0-
04		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-		7863	2		N	-0-
05		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-		7294	2		N	-0-
06		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-		6498	2		N	-0-
07		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-		6663	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2800 N	1484	-0-	-1316	5884	1484	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1434	-0-	-1666	4218	1434	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1941	-0-	-1059	3159	1941	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1998	-0-	-1102	2057	1998	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1846	-0-	-1154	903	1846	2			N	-0-			-0-
07		2968 N	2065	-0-	-903	-0-	2065	2			N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925															
02		18076 X	3291	-0-	-14785	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
03		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
04		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
05		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-			-0-
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
07		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743															
02		13698 X	2944	-0-	-10754	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
03		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
04		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
05		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
06		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-			-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597															
02		1650 N	722	-0-	-928	-0-	722	2			N	-0-			-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
07		496 N	157	-0-	-339	-0-	157	2			N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836															
02		2800 N	2139	-0-	-661	6749	2139	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1666	-0-	-1434	5315	1666	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1626	-0-	-1374	3941	1626	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1708	-0-	-1392	2549	1708	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1700	-0-	-1300	1249	1700	2			N	-0-			-0-
07		2843 N	1594	-0-	-1249	-0-	1594	2			N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065															
02		14223 X	2931	-0-	-11292	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
03		2945 X	2440	-0-	-505	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
04		3300 X	2136	-0-	-1164	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
05		3410 X	2566	-0-	-844	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
06		3300 X	1831	-0-	-1469	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
07		3255 X	2076	-0-	-1179	-0-	2076	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836															
02		2800 N	1133	-0-	-1667	2789	1133	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	998	-0-	-2102	687	998	2			N	-0-			-0-
04		1541 N	854	-0-	-687	-0-	854	2			N	-0-			-0-
05		1240 N	918	-0-	-322	-0-	918	2			N	-0-			-0-
06		960 N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-			-0-
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2800 N	401	-0-	-2399	1296	401	2		N	-0-			-0-
03		2494 N	1198	-0-	-1296	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
07		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754														
02		2800 N	805	-0-	-1995	4558	805	2		N	-0-			-0-
03		6099 X	1541	-0-	-4558	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
04		1500 X	1359	-0-	-141	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
05		1550 X	1382	-0-	-168	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
06		1500 X	1465	-0-	-35	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
07		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936														
02		2800 N	1330	-0-	-1470	4032	1330	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1463	-0-	-1637	2395	1463	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1367	-0-	-1633	762	1367	2		N	-0-			-0-
05		2097 N	1335	-0-	-762	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906														
02		15104 X	3493	-0-	-11611	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
03		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
05		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2610	-0-	-270	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2722	-0-	-254	-0-	2722	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847														
02		2800 N	1808	-0-	-992	7018	1808	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2182	-0-	-918	6100	2182	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1861	-0-	-1139	4961	1861	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1896	-0-	-1204	3757	1896	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1840	-0-	-1160	2597	1840	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2094	-0-	-1006	1591	2094	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792														
02		2800 N	1461	-0-	-1339	3703	1461	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	603	-0-			N	-0-			-0-
04		603 N	-0-	-0-	-603	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043														
02		15523 X	2702	-0-	-12821	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
03		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
04		3210 X	2921	-0-	-289	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
05		3317 X	2498	-0-	-819	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
06		3210 X	2974	-0-	-236	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
07		3317 X	3006	-0-	-311	-0-	3006	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		2800 N	1219	-0-	-1581	3350	1219 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1310	-0-	-1790	1560	1310 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1598	-0-	-1402	158	1598 2			N	-0-	-0-
05		1903 N	1745	-0-	-158	-0-	1745 2			N	-0-	-0-
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			N	-0-	-0-
07		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
02		2800 N	820	-0-	-1980	2807	820 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1477	-0-	-1623	1184	1477 2			N	-0-	-0-
04		2520 N	1336	-0-	-1184	-0-	1336 2			N	-0-	-0-
05		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2			N	-0-	-0-
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2			N	-0-	-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
02		11099 X	2216	-0-	-8883	-0-	2216 2			N	-0-	-0-
03		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2			N	-0-	-0-
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2			N	-0-	-0-
05		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2			N	-0-	-0-
06		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2			N	-0-	-0-
07		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
02		2800 N	3384	-0-	584	13007	3384 2			N	-0-	18
03		3100 N	2833	-0-	-267	12740	2833 2			N	-0-	18
04		15201 X	2461	-0-	-12740	-0-	2461 2			N	-0-	18
05		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2			N	-0-	18
06		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2			N	-0-	18
07		2170 X	1533	-0-	-637	-0-	1533 2			N	-0-	18

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
02		2800 N	1904	-0-	-896	6960	1904 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1809	-0-	-1291	5669	1809 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1749	-0-	-1251	4418	1749 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	1860	-0-	-1240	3178	1860 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	1829	-0-	-1171	2007	1829 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	1759	-0-	-1341	666	1759 2			N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
02		1738 N	392	-0-	-1346	-0-	392 2			N	-0-	-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-	-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-	-0-
05		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2			N	-0-	-0-
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-	-0-
07		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999												
02		2800 N	1177	-0-	-1623	4589	1177 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1628	-0-	-1472	3117	1628 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1502	-0-	-1498	1619	1502 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	1647	-0-	-1453	166	1647 2			N	-0-	-0-
06		1590 N	1340	-0-	-250	-0-	1340 2			N	-0-	-0-
07		1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1449 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1266 N	320	-0-	-946	-0-		320 2		N	-0-		-0-
03		186 N	168	-0-	-18	-0-		168 2		N	-0-		-0-
04		330 N	323	-0-	-7	-0-		323 2		N	-0-		-0-
05		341 N	257	-0-	-84	-0-		257 2		N	-0-		-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 2		N	-0-		-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019													
02		2800 N	1368	-0-	-1432	6878		1368 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2801	-0-	-299	6579		2801 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2212	-0-	-788	5791		2212 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2022	-0-	-1078	4713		2022 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2036	-0-	-964	3749		2036 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2186	-0-	-914	2835		2186 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843													
02		2800 N	1572	-0-	-1228	7136		1572 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2600	-0-	-500	6636		2600 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2325	-0-	-675	5961		2325 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2331	-0-	-769	5192		2331 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2177	-0-	-823	4369		2177 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2431	-0-	-669	3700		2431 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537													
02		2800 N	2451	-0-	-349	7325		2451 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2442	-0-	-658	6667		2442 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2208	-0-	-792	5875		2208 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2192	-0-	-908	4967		2192 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1966	-0-	-1034	3933		1966 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	1945	-0-	-1155	2778		1945 2		N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374													
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-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962													
02		21604 X	3700	-0-	-17904	-0-		3700 2		N	-0-		-0-
03		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-		3450 2		N	-0-		-0-
04		1950 X	1370	-0-	-580	-0-		1370 2		N	-0-		-0-
05		2015 X	1637	-0-	-378	-0-		1637 2		N	-0-		-0-
06		1950 X	846	-0-	-1104	-0-		846 2		N	-0-		-0-
07		2015 X	276	-0-	-1739	-0-		276 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760													
02		2800 N	576	-0-	-2224	65		576 2		N	-0-		-0-
03		641 N	576	-0-	-65	-0-		576 2		N	-0-		-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-		511 2		N	-0-		-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-		482 2		N	-0-		-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-		488 2		N	-0-		-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02	2800 N	1935	-0-	-865	8131	1935	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	2105	-0-	-995	7136	2105	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	2066	-0-	-934	6202	2066	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	2289	-0-	-811	5391	2289	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	2344	-0-	-656	4735	2344	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	2336	-0-	-764	3971	2336	2	N	-0-	-0-	-0-	

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453												
02	11900 X	2308	-0-	-9592	-0-	2308	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-	-0-	-0-	

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820												
02	2800 N	1716	-0-	-1084	4858	1716	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	1713	-0-	-1387	3471	1713	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	2023	-0-	-977	2494	2023	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	2247	-0-	-853	1641	2247	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	2014	-0-	-986	655	2014	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	2807	-0-	-293	362	2807	2	N	-0-	-0-	-0-	

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218												
02	2800 N	327	-0-	-2473	1721	327	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	2310	-0-	-790	931	2310	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2406 N	1475	-0-	-931	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-	

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601												
02	2800 N	968	-0-	-1832	3615	968	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	1847	-0-	-1253	2362	1847	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	1316	-0-	-1684	678	1316	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2038 N	1360	-0-	-678	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1530 N	1191	-0-	-339	-0-	1191	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	1107	2	N	-0-	-0-	-0-	

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964												
02	13068 X	1956	-0-	-11112	-0-	1956	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630												
02	18998 X	2984	-0-	-16014	-0-	2984	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3193 X	2425	-0-	-768	-0-	2425	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3090 X	2887	-0-	-203	-0-	2887	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	N	-0-	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2800 N	1339	-0-	-1461		3765		1339	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	941	-0-	-2159		1606		941	2	N	-0-			-0-
04		2419 N	813	-0-	-1606		-0-		813	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	681	-0-	-497		-0-		681	2	N	-0-			-0-
06		900 N	503	-0-	-397		-0-		503	2	N	-0-			-0-
07		837 N	412	-0-	-425		-0-		412	2	N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744															
02		32517 X	2705	-0-	-29812		-0-		2705	2	N	-0-			-0-
03		2781 X	2781	-0-	-0-		-0-		2781	2	N	-0-			-0-
04		3686 X	3686	-0-	-0-		-0-		3686	2	N	-0-			-0-
05		3589 X	3589	-0-	-0-		-0-		3589	2	N	-0-			-0-
06		4183 X	4183	-0-	-0-		-0-		4183	2	N	-0-			-0-
07		3751 X	3751	-0-	-0-		-0-		3751	2	N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974															
02		2800 N	1199	-0-	-1601		2909		1199	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1044	-0-	-2056		853		1044	2	N	-0-			-0-
04		2200 N	1347	-0-	-853		-0-		1347	2	N	-0-			-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-		-0-		1405	2	N	-0-			-0-
06		1533 N	1533	-0-	-0-		-0-		1533	2	N	-0-			-0-
07		1632 N	1632	-0-	-0-		-0-		1632	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962															
02		2800 N	719	-0-	-2081		2890		719	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	965	-0-	-2135		755		965	2	N	-0-			-0-
04		1793 N	1038	-0-	-755		-0-		1038	2	N	-0-			-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-		-0-		1458	2	N	-0-			-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0-		-0-		1301	2	N	-0-			-0-
07		2084 N	2084	-0-	-0-		-0-		2084	2	N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426															
02		254 N	7	-0-	-247		-0-		7	2	N	-0-			-0-
03		93 N	62	-0-	-31		-0-		62	2	N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-		-0-		76	2	N	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0-		-0-		29	2	N	-0-			-0-
06		60 N	35	-0-	-25		-0-		35	2	N	-0-			-0-
07		93 N	13	-0-	-80		-0-		13	2	N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500															
02		12671 X	5079	-0-	-7592		-0-		5079	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	4990	-0-	-1890		1890		4990	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2499	-0-	-501		1389		2499	2	N	-0-			-0-
05		6823 X	5434	-0-	-1389		-0-		5434	2	N	-0-			-0-
06		1950 X	1376	-0-	-574		-0-		1376	2	N	-0-			-0-
07		2015 X	1482	-0-	-533		-0-		1482	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770															
02		16210 X	3590	-0-	-12620		-0-		3590	2	N	-0-			17
03		4116 X	4116	-0-	-0-		-0-		4116	2	N	-0-			17
04		3840 X	3787	-0-	-53		-0-		3787	2	N	-0-			17
05		3968 X	2542	-0-	-1426		-0-		2542	2	N	-0-			17
06		3990 X	963	-0-	-3027		-0-		963	2	N	-0-			17
07		4123 X	1312	-0-	-2811		-0-		1312	2	N	-0-			17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	869	-0-	-1931	2382	869 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1086	-0-	-2014	368	1086 2		N	-0-		-0-
04		1230 N	712	-0-	-518	-0-	712 2		N	-0-		-0-
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	780	-0-	-270	-0-	780 2		N	-0-		-0-
07		744 N	495	-0-	-249	-0-	495 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
02		2800 N	693	-0-	-2107	677	693 2		N	-0-		-0-
03		1351 N	674	-0-	-677	-0-	674 2		N	-0-		-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
06		510 N	353	-0-	-157	-0-	353 2		N	-0-		-0-
07		527 N	424	-0-	-103	-0-	424 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
02		13684 X	2793	-0-	-10891	-0-	2793 2		N	-0-		-0-
03		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
04		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
05		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		N	-0-		-0-
06		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-		-0-
07		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
02		2800 N	977	-0-	-1823	4089	977 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1179	-0-	-1921	2168	1179 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1106	-0-	-1894	274	1106 2		N	-0-		-0-
05		1803 N	1529	-0-	-274	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
02		2800 N	450	-0-	-2350	886	450 2		N	-0-		-0-
03		1038 N	152	-0-	-886	-0-	152 2		N	-0-		-0-
04		420 N	21	-0-	-399	-0-	21 2		N	-0-		-0-
05		434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2		N	-0-		-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
02		2800 N	2431	-0-	-369	11599	2431 2		N	-0-		-0-
03		15209 X	3610	-0-	-11599	-0-	3610 2		N	-0-		-0-
04		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-		-0-
05		1829 X	1750	-0-	-79	-0-	1750 2		N	-0-		-0-
06		1770 X	616	-0-	-1154	-0-	616 2		N	-0-		-0-
07		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

02		2800 N	1228	-0-	-1572	3962		1228	2		N	-0-
03		3100 N	1356	-0-	-1744	2218		1356	2		N	-0-
04		3000 N	1268	-0-	-1732	486		1268	2		N	-0-
05		1671 N	1185	-0-	-486	-0-		1185	2		N	-0-
06		1320 N	1239	-0-	-81	-0-		1239	2		N	-0-
07		1302 N	1259	-0-	-43	-0-		1259	2		N	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
02		2800 N	866	-0-	-1934	2312		866	2		N	-0-
03		2986 N	674	-0-	-2312	-0-		674	2		N	-0-
04		900 N	853	-0-	-47	-0-		853	2		N	-0-
05		961 N	678	-0-	-283	-0-		678	2		N	-0-
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-		914	2		N	-0-
07		868 N	865	-0-	-3	-0-		865	2		N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
02		2800 N	918	-0-	-1882	2418		918	2		N	-0-
03		3100 N	1261	-0-	-1839	579		1261	2		N	-0-
04		2123 N	1544	-0-	-579	-0-		1544	2		N	-0-
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717	2		N	-0-
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609	2		N	-0-
07		1581 N	1509	-0-	-72	-0-		1509	2		N	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
02		2800 N	2454	-0-	-346	8585		2454	2		N	-0-
03		3100 N	5017	-0-	1917	10502		5017	2		N	-0-
04		3000 N	2229	-0-	-771	9731		2229	2		N	-0-
05		3100 N	2371	-0-	-729	9002		2371	2		N	-0-
06		11024 X	2022	-0-	-9002	-0-		2022	2		N	-0-
07		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-		2306	2		N	-0-

LINCCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
02		15385 X	3155	-0-	-12230	-0-		3155	2		N	-0-
03		3627 X	3467	-0-	-160	-0-		3467	2		N	-0-
04		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-		4020	2		N	-0-
05		3627 X	3286	-0-	-341	-0-		3286	2		N	-0-
06		3390 X	3131	-0-	-259	-0-		3131	2		N	-0-
07		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-		4946	2		N	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
02		2505 N	857	-0-	-1648	-0-		857	2		N	-0-
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-		913	2		N	-0-
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-		972	2		N	-0-
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215	2		N	-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239	2		N	-0-
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		1190	2		N	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
02		2800 N	542	-0-	-2258	412		542	2		N	-0-
03		1029 N	617	-0-	-412	-0-		617	2		N	-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	2		N	-0-
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	2		N	-0-
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-		764	2		N	-0-
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1088	-0-	-1712	3249	1088	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1270	-0-	-1830	1419	1270	2			N	-0-			-0-
04		2215 N	796	-0-	-1419	-0-	796	2			N	-0-			-0-
05		1209 N	867	-0-	-342	-0-	867	2			N	-0-			-0-
06		1230 N	1058	-0-	-172	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184															
02		2800 N	1389	-0-	-1411	5320	1389	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1755	-0-	-1345	3975	1755	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1604	-0-	-1396	2579	1604	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1696	-0-	-1404	1175	1696	2			N	-0-			-0-
06		2864 N	1689	-0-	-1175	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
07		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070															
02		10021 X	2710	-0-	-7311	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
03		1984 X	1660	-0-	-324	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
04		2370 X	1949	-0-	-421	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
05		3007 X	2324	-0-	-683	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
06		2910 X	2381	-0-	-529	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
07		3007 X	1875	-0-	-1132	-0-	1875	2			N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550															
02		2655 X	703	-0-	-1952	-0-	703	2			N	-0-			-0-
03		558 X	17	-0-	-541	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04		540 X	24	-0-	-516	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05		775 X	237	-0-	-538	-0-	237	2			N	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180															
02		2800 N	941	-0-	-1859	2613	941	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	659	-0-	-2441	172	659	2			N	-0-			-0-
04		1020 N	847	-0-	-173	-0-	847	2			N	-0-			-0-
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
07		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036															
02		20089 X	2363	-0-	-17726	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
03		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
04		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
05		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
06		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
07		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072															
02		2800 N	533	-0-	-2267	73	533	2			N	-0-			-0-
03		625 N	552	-0-	-73	-0-	552	2			N	-0-			-0-
04		570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-			-0-
05		589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-			-0-
06		540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-			-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		2800 N	1615	-0-	-1185	6156	1615	2			N	-0-
03		3100 N	1764	-0-	-1336	4820	1764	2			N	-0-
04		3000 N	1650	-0-	-1350	3470	1650	2			N	-0-
05		3100 N	1750	-0-	-1350	2120	1750	2			N	-0-
06		3000 N	1781	-0-	-1219	901	1781	2			N	-0-
07		2745 N	1844	-0-	-901	-0-	1844	2			N	-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
02		2800 N	123	-0-	-2677	331	123	2			N	-0-
03		1584 N	1253	-0-	-331	-0-	1253	2			N	-0-
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-
06		1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			N	-0-
07		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
02		21168 X	5152	-0-	-16016	-0-	5152	2			N	-0-
03		5177 X	3792	-0-	-1385	-0-	3792	2			N	-0-
04		5010 X	4444	-0-	-566	-0-	4444	2			N	-0-
05		5177 X	2376	-0-	-2801	-0-	2376	2			N	-0-
06		5010 X	2162	-0-	-2848	-0-	2162	2			N	-0-
07		5177 X	1891	-0-	-3286	-0-	1891	2			N	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
02		2800 N	1536	-0-	-1264	5217	1536	2			N	-0-
03		3100 N	1560	-0-	-1540	3677	1560	2			N	-0-
04		3000 N	1563	-0-	-1437	2240	1563	2			N	-0-
05		3100 N	1662	-0-	-1438	802	1662	2			N	-0-
06		2386 N	1584	-0-	-802	-0-	1584	2			N	-0-
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
02		32822 X	5801	-0-	-27021	-0-	5801	2			N	-0-
03		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-
04		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-
06		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-
07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
02		2800 N	1339	-0-	-1461	4222	1339	2			N	-0-
03		3100 N	1283	-0-	-1817	2405	1283	2			N	-0-
04		3000 N	1206	-0-	-1794	611	1206	2			N	-0-
05		1950 N	1339	-0-	-611	-0-	1339	2			N	-0-
06		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE			AMT	CODE	
02	2800 N	653	-0-	-2147	695	653	2			N	-0-			-0-
03	1499 N	804	-0-	-695	-0-	804	2			N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
06	780 N	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-			-0-
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590														
02	2800 N	2134	-0-	-666	5535	2134	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2473	-0-	-627	4908	2473	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2432	-0-	-568	4340	2432	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1658	-0-	-1442	2898	1658	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	695	-0-	-2305	593	695	2			N	-0-			-0-
07	1423 N	830	-0-	-593	-0-	830	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926														
02	9090 X	1918	-0-	-7172	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	1953	-0-	-1240	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
04	2280 X	1483	-0-	-797	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
05	2356 X	1390	-0-	-966	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
06	2280 X	2224	-0-	-56	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
07	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987														
02	13593 X	2410	-0-	-11183	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
04	2820 X	2611	-0-	-209	-0-	2611	2			N	-0-			-0-
05	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3566	-0-	466	466	3566	2			N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
02	12975 X	2475	-0-	-10500	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
05	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613														
02	1910 N	359	-0-	-1551	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-			-0-
05	403 N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-

LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089														
02	2800 N	1406	-0-	-1394	5935	1406	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1907	-0-	-1193	4742	1907	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1655	-0-	-1345	3397	1655	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1442	-0-	-1658	1739	1442	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1383	-0-	-1617	122	1383	2			N	-0-			-0-
07	2157 N	2035	-0-	-122	-0-	2035	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	910	-0-	-1890	1809	910	2			N	-0-				-0-
03		2698 N	889	-0-	-1809	-0-	889	2			N	-0-				-0-
04		930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-				-0-
05		961 N	800	-0-	-161	-0-	800	2			N	-0-				-0-
06		870 N	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-				-0-
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457																

02		1552 N	272	-0-	-1280	-0-	272	2			N	-0-				-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-				-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156																

02		2800 N	1108	-0-	-1692	3330	1108	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1225	-0-	-1875	1455	1225	2			N	-0-				-0-
04		2630 N	1175	-0-	-1455	-0-	1175	2			N	-0-				-0-
05		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-				-0-
06		1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-				-0-
07		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187																

02		14976 X	2452	-0-	-12524	-0-	2452	2			N	-0-				-0-
03		3286 X	2874	-0-	-412	-0-	2874	2			N	-0-				-0-
04		3180 X	2914	-0-	-266	-0-	2914	2			N	-0-				-0-
05		3255 X	2602	-0-	-653	-0-	2602	2			N	-0-				-0-
06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-				-0-
07		3007 X	2897	-0-	-110	-0-	2897	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730																

02		14800 X	2584	-0-	-12216	-0-	2584	2			N	-0-				-0-
03		3286 X	2195	-0-	-1091	-0-	2195	2			N	-0-				-0-
04		3180 X	2224	-0-	-956	-0-	2224	2			N	-0-				-0-
05		3286 X	2014	-0-	-1272	-0-	2014	2			N	-0-				-0-
06		3150 X	1609	-0-	-1541	-0-	1609	2			N	-0-				-0-
07		2852 X	1492	-0-	-1360	-0-	1492	2			N	-0-				-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940																

02		1840 N	954	-0-	-886	-0-	954	2			N	-0-				-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
05		527 N	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-				-0-
06		420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-				-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010																

02		2800 N	1410	-0-	-1390	4077	1410	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1228	-0-	-1872	2205	1228	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	953	-0-	-2047	158	953	2			N	-0-				-0-
05		1717 N	1559	-0-	-158	-0-	1559	2			N	-0-				-0-
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-				-0-
07		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2800 N	613	-0-	-2187	728		613	2		N	-0-
03		1454 N	726	-0-	-728	-0-		726	2		N	-0-
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-		853	2		N	-0-
05		682 N	662	-0-	-20	-0-		662	2		N	-0-
06		690 N	638	-0-	-52	-0-		638	2		N	-0-
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-		888	2		N	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
02		2117 N	554	-0-	-1563	-0-		554	2		N	-0-
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-		856	2		N	-0-
04		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	2		N	-0-
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1393	2		N	-0-
06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382	2		N	-0-
07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1449	2		N	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
02		2800 N	1739	-0-	-1061	5581		1739	2		N	-0-
03		3100 N	1179	-0-	-1921	3660		1179	2		N	-0-
04		3000 N	1014	-0-	-1986	1674		1014	2		N	-0-
05		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-		-0-	2		N	-0-
06		1140 N	165	-0-	-975	-0-		165	2		N	-0-
07		1054 N	139	-0-	-915	-0-		139	2		N	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
02		2800 N	718	-0-	-2082	550		718	2		N	-0-
03		995 N	445	-0-	-550	-0-		445	2		N	-0-
04		660 N	215	-0-	-445	-0-		215	2		N	-0-
05		806 N	589	-0-	-217	-0-		589	2		N	-0-
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-		657	2		N	-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	2		N	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
02		2800 N	909	-0-	-1891	1413		909	2		N	-0-
03		2279 N	866	-0-	-1413	-0-		866	2		N	-0-
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-		804	2		N	-0-
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-		792	2		N	-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	2		N	-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	2		N	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
02		15776 X	2625	-0-	-13151	-0-		2625	2		N	-0-
03		3472 X	2972	-0-	-500	-0-		2972	2		N	-0-
04		3360 X	2801	-0-	-559	-0-		2801	2		N	-0-
05		3224 X	2789	-0-	-435	-0-		2789	2		N	-0-
06		3030 X	2975	-0-	-55	-0-		2975	2		N	-0-
07		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		3071	2		N	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
02		21908 X	3029	-0-	-18879	-0-		3029	2		N	-0-
03		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-		3627	2		N	-0-
04		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		3283	2		N	-0-
05		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		3438	2		N	-0-
06		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-		3133	2		N	-0-
07		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-		3130	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PYE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226287	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	15059	PERF.11684 -	14107			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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-	-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-

SANDERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226512	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	15530	PERF.11450 -	11834			
02	2800 N	641	-0-	-2159	1405	641	2				N	-0-			-0-
03	2500 N	1095	-0-	-1405	-0-	1095	2				N	-0-			-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2				N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2				N	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2				N	-0-			-0-
07	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	2				N	-0-			-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227159	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12004 -	14502			
02	2800 N	882	-0-	-1918	2085	882	2				N	-0-			-0-
03	3075 N	990	-0-	-2085	-0-	990	2				N	-0-			-0-
04	900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2				N	-0-			-0-
05	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	2				N	-0-			-0-
06	960 N	847	-0-	-113	-0-	847	2				N	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2				N	-0-			-0-

CALLAWAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227296	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	13616	PERF.11106 -	13028			
02	2800 N	573	-0-	-2227	516	573	2				N	-0-			-0-
03	1464 N	948	-0-	-516	-0-	948	2				N	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2				N	-0-			-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2				N	-0-			-0-
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2				N	-0-			-0-
07	899 N	837	-0-	-62	-0-	837	2				N	-0-			-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1		WELL #:		4	RRCID ->	227298	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	11934	PERF. 9716 -	10446			
02	2800 N	1054	-0-	-1746	4067	1054	2				N	-0-			-0-
03	3100 N	1269	-0-	-1831	2236	1269	2				N	-0-			-0-
04	2837 N	601	-0-	-2236	-0-	601	2				N	-0-			-0-
05	1178 N	899	-0-	-279	-0-	899	2				N	-0-			-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2				N	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2				N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228076	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	14938	PERF.10790 -	11916			
02	2800 N	10	-0-	-2790	735	10	2				N	-0-			-0-
03	763 N	28	-0-	-735	-0-	28	2				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228079	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.10344 -	12850			
02	59 N	-0-	-0-	-59	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2				N	-0-			-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2				N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-			-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		2800 N	399	-0-	-2401	69		399 2		N	-0-	-0-
03		853 N	784	-0-	-69	-0-		784 2		N	-0-	-0-
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1863 2		N	-0-	-0-
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1461 2		N	-0-	-0-
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-		870 2		N	-0-	-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345 2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
02		2800 N	2543	-0-	-257	5840		2543 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	1988	-0-	-1112	4728		1988 2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1705	-0-	-1295	3433		1705 2		N	-0-	-0-
05		3100 N	1601	-0-	-1499	1934		1601 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	1376	-0-	-1624	310		1376 2		N	-0-	-0-
07		1767 N	1438	-0-	-329	-0-		1438 2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
02		2800 N	1728	-0-	-1072	5783		1728 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	1643	-0-	-1457	4326		1643 2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1678	-0-	-1322	3004		1678 2		N	-0-	-0-
05		3100 N	1832	-0-	-1268	1736		1832 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	1751	-0-	-1249	487		1751 2		N	-0-	-0-
07		2260 N	1773	-0-	-487	-0-		1773 2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
02		170 N	-0-	-0-	-170	-0-				N	-0-	-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2		N	-0-	-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-		47 2		N	-0-	-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2		N	-0-	-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-		50 2		N	-0-	-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-		54 2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
02		23821 X	4353	-0-	-19468	-0-		4353 2		N	-0-	-0-
03		4960 X	4583	-0-	-377	-0-		4583 2		N	-0-	-0-
04		4800 X	4600	-0-	-200	-0-		4600 2		N	-0-	-0-
05		4960 X	4799	-0-	-161	-0-		4799 2		N	-0-	-0-
06		4680 X	4678	-0-	-2	-0-		4678 2		N	-0-	-0-
07		4805 X	4718	-0-	-87	-0-		4718 2		N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
02		2800 N	1634	-0-	-1166	5825		1634 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	1769	-0-	-1331	4494		1769 2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1679	-0-	-1321	3173		1679 2		N	-0-	-0-
05		3100 N	2075	-0-	-1025	2148		2075 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	1744	-0-	-1256	892		1744 2		N	-0-	-0-
07		2799 N	1907	-0-	-892	-0-		1907 2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
02		2800 N	2892	-0-	92	6507		2892 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	7652	-0-	4552	11059		7652 2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1487	-0-	-1513	9546		1487 2		N	-0-	-0-
05		11104 X	1558	-0-	-9546	-0-		1558 2		N	-0-	-0-
06		1890 X	1751	-0-	-139	-0-		1751 2		N	-0-	-0-
07		1953 X	1646	-0-	-307	-0-		1646 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		2800 N	432	-0-	-2368	824	432	2			N	-0-			-0-
03		1657 N	833	-0-	-824	-0-	833	2			N	-0-			-0-
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336															

02		2800 N	2429	-0-	-371	10442	2429	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2816	-0-	-284	10158	2816	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2763	-0-	-237	9921	2763	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	3034	-0-	-66	9855	3034	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	2519	-0-	-481	9374	2519	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	2732	-0-	-368	9006	2732	2			N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822															

02		14527 X	2514	-0-	-12013	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
03		3069 X	2926	-0-	-143	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
04		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-			-0-
05		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-			-0-
06		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
07		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500															

02		2800 N	517	-0-	-2283	42	517	2			N	-0-			-0-
03		611 N	569	-0-	-42	-0-	569	2			N	-0-			-0-
04		570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-			-0-
05		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-			-0-
06		540 N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834															

02		872 N	165	-0-	-707	-0-	165	2			N	-0-			-0-
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497															

02		2800 N	792	-0-	-2008	542	792	2			N	-0-			-0-
03		1003 N	461	-0-	-542	-0-	461	2			N	-0-			-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798															

02		2800 N	1192	-0-	-1608	6297	1192	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1142	-0-	-1958	4339	1142	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1356	-0-	-1644	2695	1356	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	738	-0-	-2362	333	738	2			N	-0-			-0-
06		1226 N	893	-0-	-333	-0-	893	2			N	-0-			-0-
07		1395 N	876	-0-	-519	-0-	876	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
02		2800 N	2537	-0-	-263	10750	2537 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	2832	-0-	-268	10482	2832 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2647	-0-	-353	10129	2647 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2446	-0-	-654	9475	2446 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2919	-0-	-81	9394	2919 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	1812	-0-	-1288	8106	1812 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
02		37743 X	6949	-0-	-30794	-0-	6949 2			N	-0-	-0-
03		7781 X	7734	-0-	-47	-0-	7734 2			N	-0-	-0-
04		7710 X	7397	-0-	-313	-0-	7397 2			N	-0-	-0-
05		7967 X	7225	-0-	-742	-0-	7225 2			N	-0-	-0-
06		7710 X	6926	-0-	-784	-0-	6926 2			N	-0-	-0-
07		7719 X	7138	-0-	-581	-0-	7138 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
02		1061 N	244	-0-	-817	-0-	244 2			N	-0-	-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-	-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-	-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-	-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-	-0-
07		496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2			N	-0-	-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
02		2687 N	434	-0-	-2253	-0-	434 2			N	-0-	-0-
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2			N	-0-	-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-	-0-
05		496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2			N	-0-	-0-
06		870 N	524	-0-	-346	-0-	524 2			N	-0-	-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
02		2800 N	2215	-0-	-585	2584	2215 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1240	-0-	-1860	724	1240 2			N	-0-	-0-
04		2802 N	2078	-0-	-724	-0-	2078 2			N	-0-	-0-
05		1829 N	600	-0-	-1229	-0-	600 2			N	-0-	-0-
06		1200 N	465	-0-	-735	-0-	465 2			N	-0-	-0-
07		1829 N	739	-0-	-1090	-0-	739 2			N	-0-	-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832												
02		2800 N	789	-0-	-2011	1073	789 2			N	-0-	-0-
03		1970 N	897	-0-	-1073	-0-	897 2			N	-0-	-0-
04		900 N	872	-0-	-28	-0-	872 2			N	-0-	-0-
05		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 2			N	-0-	-0-
06		870 N	804	-0-	-66	-0-	804 2			N	-0-	-0-
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
02		2800 N	1003	-0-	-1797	3272	1003 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1062	-0-	-2038	1234	1062 2			N	-0-	-0-
04		2215 N	981	-0-	-1234	-0-	981 2			N	-0-	-0-
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			N	-0-	-0-
06		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-	-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274													
M	O	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		2800 N	1731	-0-	-1069	6724	1731 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1888	-0-	-1212	5512	1888 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2343	-0-	-657	4855	2343 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2790	-0-	-310	4545	2790 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3513	-0-	513	5058	3513 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2606	-0-	-494	4564	2606 2		N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410													
02		2800 N	627	-0-	-2173	1153	627 2		N	-0-			-0-
03		1641 N	488	-0-	-1153	-0-	488 2		N	-0-			-0-
04		570 N	424	-0-	-146	-0-	424 2		N	-0-			-0-
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982													
02		663 N	169	-0-	-494	-0-	169 2		N	-0-			-0-
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-			-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
05		186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2		N	-0-			-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07		155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410													
02		2800 N	1622	-0-	-1178	6730	1622 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1566	-0-	-1534	5196	1566 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1623	-0-	-1377	3819	1623 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1525	-0-	-1575	2244	1525 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1198	-0-	-1802	442	1198 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914													
02		2062 N	365	-0-	-1697	-0-	365 2		N	-0-			-0-
03		434 N	343	-0-	-91	-0-	343 2		N	-0-			-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
05		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-			-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
07		496 N	385	-0-	-111	-0-	385 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892													
02		2800 N	1486	-0-	-1314	5768	1486 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1589	-0-	-1511	4257	1589 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1732	-0-	-1268	2989	1732 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1661	-0-	-1439	1550	1661 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1549	-0-	-1451	99	1549 2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1666	-0-	-132	-0-	1666 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432													
02		15652 X	2742	-0-	-12910	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
03		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
04		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-			-0-
05		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2		N	-0-			-0-
06		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N	-0-			-0-
07		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235948	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13043	PERF.10736 - 12770	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		2800 N	870	-0-	-1930	4159	870 2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	1891	-0-	-1209	2950	1891 2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	1230	-0-	-1770	1180	1230 2	N	-0-		-0-	
05		2676 N	1496	-0-	-1180	-0-	1496 2	N	-0-		-0-	
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	-0-		-0-	
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-		-0-	

COCHRAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	237226	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	15721	PERF.11872 - 14488	
02		2800 N	1186	-0-	-1614	2064	1186 2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	1861	-0-	-1239	825	1861 2	N	-0-		-0-	
04		1330 N	505	-0-	-825	-0-	505 2	N	-0-		-0-	
05		1302 N	605	-0-	-697	-0-	605 2	N	-0-		-0-	
06		1680 N	787	-0-	-893	-0-	787 2	N	-0-		-0-	
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-	

HANHART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240331	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF. 8690 - 11064	
02		17370 X	780	-0-	-16590	-0-	780 2	N	-0-		-0-	
03		1922 X	889	-0-	-1033	-0-	889 2	N	-0-		-0-	
04		1560 X	805	-0-	-755	-0-	805 2	N	-0-		-0-	
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-		-0-	
06		870 N	784	-0-	-86	-0-	784 2	N	-0-		-0-	
07		837 N	740	-0-	-97	-0-	740 2	N	-0-		-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	240355	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11102 - 13064	
02		17813 X	1955	-0-	-15858	-0-	1955 2	N	-0-		-0-	
03		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-	
04		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-		-0-	
05		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-		-0-	
06		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-		-0-	
07		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		-0-	

BEAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	240365	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13390	PERF.11118 - 13020	
02		1365 N	282	-0-	-1083	-0-	282 2	N	-0-		-0-	
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-		-0-	
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-	
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2	N	-0-		-0-	
06		1650 N	926	-0-	-724	-0-	926 2	N	-0-		-0-	
07		1116 N	889	-0-	-227	-0-	889 2	N	-0-		-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	240487	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13320	PERF.10670 - 12730	
02		30719 X	5772	-0-	-24947	-0-	5772 2	N	-0-		-0-	
03		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 2	N	-0-		-0-	
04		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2	N	-0-		-0-	
05		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 2	N	-0-		-0-	
06		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 2	N	-0-		-0-	
07		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 2	N	-0-		-0-	

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	240492	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11348 - 13180	
02		12957 X	2350	-0-	-10607	-0-	2350 2	N	-0-		-0-	
03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	N	-0-		-0-	
04		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	3108	-0-	8	8	3108 2	N	-0-		-0-	
06		2531 N	2523	-0-	-8	-0-	2523 2	N	-0-		-0-	
07		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1976 N	377	-0-	-1599	-0-	377	2			N	-0-			-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
07		496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-			-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310															
02		2800 N	854	-0-	-1946	-0-	1568	854	2		N	-0-			-0-
03		2802 N	1234	-0-	-1568	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
06		1200 N	968	-0-	-232	-0-	968	2			N	-0-			-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068															
02		2800 N	1582	-0-	-1218	-0-	5078	1582	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1552	-0-	-1548	-0-	3530	1552	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1536	-0-	-1464	-0-	2066	1536	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1483	-0-	-1617	-0-	449	1483	2		N	-0-			-0-
06		1947 N	1498	-0-	-449	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544															
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810															
02		14921 X	2863	-0-	-12058	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
03		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
04		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
05		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
07		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194															
02		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
03		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-			-0-
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-			-0-
06		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-			-0-
*07		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556															
02		254 N	8	-0-	-246	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		10058 X	1270	-0-	-8788	-0-	1270	2			N	-0-				-0-
03		3565 X	1144	-0-	-2421	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
04		2820 X	1802	-0-	-1018	-0-	1802	2			N	-0-				-0-
05		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-				-0-
06		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-				-0-
07		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-				-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610																
02		512 N	120	-0-	-392	-0-	120	2			N	-0-				-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458																
02		2800 N	622	-0-	-2178	-0-	583	622	2		N	-0-				-0-
03		1258 N	675	-0-	-583	-0-	675	2			N	-0-				-0-
04		660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-				-0-
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-
06		660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-				-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506																
02		2800 N	652	-0-	-2148	-0-	529	652	2		N	-0-				-0-
03		1024 N	495	-0-	-529	-0-	495	2			N	-0-				-0-
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-				-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830																
02		1572 N	255	-0-	-1317	-0-	255	2			N	-0-				-0-
03		310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-				-0-
04		330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-				-0-
05		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-				-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-				-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664																
02		5602 X	847	-0-	-4755	-0-	847	2			N	-0-				-0-
03		1302 X	721	-0-	-581	-0-	721	2			N	-0-				-0-
04		1260 X	496	-0-	-764	-0-	496	2			N	-0-				-0-
05		1302 X	392	-0-	-910	-0-	392	2			N	-0-				-0-
06		930 X	329	-0-	-601	-0-	329	2			N	-0-				-0-
07		930 X	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-				-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824																
02		10912 X	2091	-0-	-8821	-0-	2091	2			N	-0-				-0-
03		2418 X	492	-0-	-1926	-0-	492	2			N	-0-				-0-
04		2310 N	62	-0-	-2248	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05		2325 N	120	-0-	-2205	-0-	120	2			N	-0-				-0-
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

02		12454 X	3435	-0-	-9019	-0-	3435 2				N	-0-
03		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713 2				N	-0-
04		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2				N	-0-
05		3813 X	1865	-0-	-1948	-0-	1865 2				N	-0-
06		4230 X	1945	-0-	-2285	-0-	1945 2				N	-0-
07		4371 X	2816	-0-	-1555	-0-	2816 2				N	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
02		2008 N	344	-0-	-1664	-0-	344 2				N	-0-
03		434 N	117	-0-	-317	-0-	117 2				N	-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2				N	-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2				N	-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2				N	-0-
07		496 N	405	-0-	-91	-0-	405 2				N	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
02		7380 X	1258	-0-	-6122	-0-	1258 2				N	-0-
03		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2				N	-0-
04		1920 X	1896	-0-	-24	-0-	1896 2				N	-0-
05		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2				N	-0-
06		1920 X	1386	-0-	-534	-0-	1386 2				N	-0-
07		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2				N	-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
02		2800 N	557	-0-	-2243	1541	557 2				N	-0-
03		2331 N	790	-0-	-1541	-0-	790 2				N	-0-
04		810 N	678	-0-	-132	-0-	678 2				N	-0-
05		620 N	336	-0-	-284	-0-	336 2				N	-0-
06		750 N	179	-0-	-571	-0-	179 2				N	-0-
07		713 N	439	-0-	-274	-0-	439 2				N	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
02		15038 X	1941	-0-	-13097	-0-	1941 2				N	-0-
03		3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3349 2				N	-0-
04		3180 X	2651	-0-	-529	-0-	2651 2				N	-0-
05		3255 X	1488	-0-	-1767	-0-	1488 2				N	-0-
06		3240 X	1432	-0-	-1808	-0-	1432 2				N	-0-
07		3348 X	1499	-0-	-1849	-0-	1499 2				N	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
02		11629 X	2522	-0-	-9107	-0-	2522 2				N	-0-
03		2635 X	1996	-0-	-639	-0-	1996 2				N	-0-
04		3270 X	1927	-0-	-1343	-0-	1927 2				N	-0-
05		3379 X	2066	-0-	-1313	-0-	2066 2				N	-0-
06		3270 X	1740	-0-	-1530	-0-	1740 2				N	-0-
07		2790 X	1085	-0-	-1705	-0-	1085 2				N	-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849																
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		2800 N	1851	-0-	-949	4526	1851	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	883	-0-	-2217	2309	883	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	2019	-0-	-981	1328	2019	2			N	-0-				-0-
05		2481 N	1153	-0-	-1328	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				-0-
07		2077 N	598	-0-	-1479	-0-	598	2			N	-0-				-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126																
02		17962 X	3206	-0-	-14756	-0-	3206	2			N	-0-				27
03		3813 X	3502	-0-	-311	-0-	3502	2			N	-0-				27
04		3660 X	3334	-0-	-326	-0-	3334	2			N	-0-				27
05		3658 X	3540	-0-	-118	-0-	3540	2			N	-0-				27
06		3510 X	3402	-0-	-108	-0-	3402	2			N	-0-				27
07		3565 X	3428	-0-	-137	-0-	3428	2			N	-0-				27

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722																
02		15244 X	2647	-0-	-12597	-0-	2647	2			N	-0-				-0-
03		3658 X	2054	-0-	-1604	-0-	2054	2			N	-0-				-0-
04		3360 X	2695	-0-	-665	-0-	2695	2			N	-0-				-0-
05		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-				-0-
06		2850 X	2663	-0-	-187	-0-	2663	2			N	-0-				-0-
07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754																
02		15824 X	2833	-0-	-12991	-0-	2833	2			N	-0-				-0-
03		3596 X	2787	-0-	-809	-0-	2787	2			N	-0-				-0-
04		3330 X	2796	-0-	-534	-0-	2796	2			N	-0-				-0-
05		3131 X	2984	-0-	-147	-0-	2984	2			N	-0-				-0-
06		3030 X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			N	-0-				-0-
07		3131 X	2855	-0-	-276	-0-	2855	2			N	-0-				-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860																
02		2800 N	1255	-0-	-1545	4099	1255	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1174	-0-	-1926	2173	1174	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1048	-0-	-1952	221	1048	2			N	-0-				-0-
05		1395 N	982	-0-	-413	-0-	982	2			N	-0-				-0-
06		1140 N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760																
02		314 N	67	-0-	-247	-0-	67	2			N	-0-				-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				-0-
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
06		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-				-0-
07		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-				-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878																
02		2800 N	1171	-0-	-1629	6324	1171	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1143	-0-	-1957	4367	1143	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	899	-0-	-2101	2266	899	2			N	-0-				-0-
05		3099 N	833	-0-	-2266	-0-	833	2			N	-0-				-0-
06		1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		17990 X	2209	-0-	-15781	-0-		2209	2			-0-
03		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-		2356	2			-0-
04		1950 X	1914	-0-	-36	-0-		1914	2			-0-
05		2015 X	884	-0-	-1131	-0-		884	2			-0-
06		1950 X	761	-0-	-1189	-0-		761	2			-0-
07		2015 X	709	-0-	-1306	-0-		709	2			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
02		2800 N	1173	-0-	-1627	-0-	3542	1173	2		N	-0-
03		3100 N	922	-0-	-2178	-0-	1364	922	2		N	-0-
04		2128 N	764	-0-	-1364	-0-		764	2		N	-0-
05		1302 N	834	-0-	-468	-0-		834	2		N	-0-
06		900 N	821	-0-	-79	-0-		821	2		N	-0-
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-		851	2		N	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
02		14432 X	2496	-0-	-11936	-0-		2496	2		N	-0-
03		3069 X	2935	-0-	-134	-0-		2935	2		N	-0-
04		2910 X	2787	-0-	-123	-0-		2787	2		N	-0-
05		3007 X	2855	-0-	-152	-0-		2855	2		N	-0-
06		2910 X	2831	-0-	-79	-0-		2831	2		N	-0-
07		2945 X	2875	-0-	-70	-0-		2875	2		N	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
02		20055 X	3448	-0-	-16607	-0-		3448	2		N	-0-
03		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-		3929	2		N	-0-
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-		3860	2		N	-0-
05		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-		3944	2		N	-0-
06		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-		3440	2		N	-0-
07		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-		3638	2		N	-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
02		2800 N	445	-0-	-2355	-0-	1609	445	2		N	-0-
03		2232 N	623	-0-	-1609	-0-		623	2		N	-0-
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-		877	2		N	-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	2		N	-0-
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-		657	2		N	-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2		N	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
02		13368 X	4216	-0-	-9152	-0-		4216	2		N	-0-
03		3596 X	1847	-0-	-1749	-0-		1847	2		N	-0-
04		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-		4051	2		N	-0-
05		3875 X	2452	-0-	-1423	-0-		2452	2		N	-0-
06		3750 X	2737	-0-	-1013	-0-		2737	2		N	-0-
07		3875 X	3130	-0-	-745	-0-		3130	2		N	-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
02		1805 N	345	-0-	-1460	-0-		345	2		N	-0-
03		341 N	337	-0-	-4	-0-		337	2		N	-0-
04		360 N	321	-0-	-39	-0-		321	2		N	-0-
05		372 N	318	-0-	-54	-0-		318	2		N	-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	2		N	-0-
07		341 N	313	-0-	-28	-0-		313	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		18906 X	5666	-0-	-13240	-0-	5666 2			N	-0-	-0-
03		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2			N	-0-	-0-
04		3270 X	3027	-0-	-243	-0-	3027 2			N	-0-	-0-
05		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586 2			N	-0-	-0-
06		4530 X	4242	-0-	-288	-0-	4242 2			N	-0-	-0-
07		4681 X	3333	-0-	-1348	-0-	3333 2			N	-0-	-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
02		2800 N	1869	-0-	-931	6033	1869 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1695	-0-	-1405	4628	1695 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1157	-0-	-1843	2785	1157 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	1402	-0-	-1698	1087	1402 2			N	-0-	-0-
06		1996 N	909	-0-	-1087	-0-	909 2			N	-0-	-0-
07		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
02		9663 X	1838	-0-	-7825	-0-	1838 2			N	-0-	-0-
03		2852 X	2124	-0-	-728	-0-	2124 2			N	-0-	-0-
04		2760 X	1409	-0-	-1351	-0-	1409 2			N	-0-	-0-
05		2263 X	1602	-0-	-661	-0-	1602 2			N	-0-	-0-
06		2190 X	1625	-0-	-565	-0-	1625 2			N	-0-	-0-
07		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
02		12649 X	2939	-0-	-9710	-0-	2939 2			N	-0-	-0-
03		2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481 2			N	-0-	-0-
04		2730 X	2174	-0-	-556	-0-	2174 2			N	-0-	-0-
05		2821 X	2193	-0-	-628	-0-	2193 2			N	-0-	-0-
06		2730 X	2003	-0-	-727	-0-	2003 2			N	-0-	-0-
07		2821 X	2038	-0-	-783	-0-	2038 2			N	-0-	-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
02		2127 N	211	-0-	-1916	-0-	211 2			N	-0-	-0-
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			N	-0-	-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-	-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2			N	-0-	-0-
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2			N	-0-	-0-
07		310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
02		2800 N	2592	-0-	-208	11092	2592 2			N	-0-	-0-
03		13291 X	2199	-0-	-11092	-0-	2199 2			N	-0-	-0-
04		2430 X	1984	-0-	-446	-0-	1984 2			N	-0-	-0-
05		2511 X	2365	-0-	-146	-0-	2365 2			N	-0-	-0-
06		2430 X	1765	-0-	-665	-0-	1765 2			N	-0-	-0-
07		2511 X	2067	-0-	-444	-0-	2067 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
02		15926 X	2961	-0-	-12965	-0-	2961 2			N	-0-	-0-
03		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2			N	-0-	-0-
04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2			N	-0-	-0-
05		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2			N	-0-	-0-
06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2			N	-0-	-0-
07		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02		2800 N	735	-0-	-2065	1745	735	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	2332	-0-	-768	977	2332	2		N	-0-	-0-
04		2003 N	1026	-0-	-977	-0-	1026	2		N	-0-	-0-
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-	-0-
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-	-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
02		728 N	100	-0-	-628	-0-	100	2		N	-0-	-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-	-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-	-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
02		2800 N	6996	-0-	4196	8911	6996	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	4600	-0-	1500	10411	4600	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	4647	-0-	1647	12058	4647	2		N	-0-	-0-
05		13655 X	1597	-0-	-12058	-0-	1597	2		N	-0-	-0-
06		1410 X	1200	-0-	-210	-0-	1200	2		N	-0-	-0-
07		1457 X	1211	-0-	-246	-0-	1211	2		N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
02		16121 X	2750	-0-	-13371	-0-	2750	2		N	-0-	-0-
03		3658 X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2		N	-0-	-0-
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-	-0-
05		3224 X	3182	-0-	-42	-0-	3182	2		N	-0-	-0-
06		3300 X	3068	-0-	-232	-0-	3068	2		N	-0-	-0-
07		3410 X	3071	-0-	-339	-0-	3071	2		N	-0-	-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
02		2800 N	1584	-0-	-1216	7949	1584	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	2221	-0-	-879	7070	2221	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	2397	-0-	-603	6467	2397	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	2154	-0-	-946	5521	2154	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	2166	-0-	-834	4687	2166	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	1821	-0-	-1279	3408	1821	2		N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
02		11933 X	1552	-0-	-10381	-0-	1552	2		N	-0-	-0-
03		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-	-0-
04		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-	-0-
05		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-	-0-
06		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-	-0-
07		1271 N	868	-0-	-403	-0-	868	2		N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
02		1025 N	224	-0-	-801	-0-	224	2		N	-0-	-0-
03		217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2		N	-0-	-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-	-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MITCHELL I		WELL #:		15		RRCID -> 248191		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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		2800 N	2075	-0-	-725	8717	2075 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2957	-0-	-143	8574	2957 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2108	-0-	-892	7682	2108 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	2113	-0-	-987	6695	2113 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1327	-0-	-1673	5022	1327 2			N	-0-			-0-
07		3100 N	1213	-0-	-1887	3135	1213 2			N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 248215		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734				
02		11352 X	2209	-0-	-9143	-0-	2209 2			N	-0-			-0-
03		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2			N	-0-			-0-
04		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2			N	-0-			-0-
05		2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2406 2			N	-0-			-0-
06		2580 X	2210	-0-	-370	-0-	2210 2			N	-0-			-0-
07		2666 X	2078	-0-	-588	-0-	2078 2			N	-0-			-0-

CITY OF FRANKLIN		WELL #:		1		RRCID -> 250762		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090				
02		7621 X	507	-0-	-7114	-0-	507 2			N	-0-			-0-
03		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-			-0-
04		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2			N	-0-			-0-
05		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2			N	-0-			-0-
06		540 X	263	-0-	-277	-0-	263 2			N	-0-			-0-
07		558 X	163	-0-	-395	-0-	163 2			N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 250763		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062				
02		2800 N	1627	-0-	-1173	6493	1627 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1711	-0-	-1389	5104	1711 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	929	-0-	-2071	3033	929 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1925	-0-	-1175	1858	1925 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1891	-0-	-1109	749	1891 2			N	-0-			-0-
07		2691 N	1942	-0-	-749	-0-	1942 2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		6		RRCID -> 250764		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858				
02		14505 X	2889	-0-	-11616	-0-	2889 2			N	-0-			-0-
03		3162 X	3015	-0-	-147	-0-	3015 2			N	-0-			-0-
04		3270 X	2835	-0-	-435	-0-	2835 2			N	-0-			-0-
05		3379 X	2824	-0-	-555	-0-	2824 2			N	-0-			-0-
06		3270 X	2710	-0-	-560	-0-	2710 2			N	-0-			-0-
07		3193 X	2464	-0-	-729	-0-	2464 2			N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 250765		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530				
02		2800 N	1035	-0-	-1765	2933	1035 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1225	-0-	-1875	1058	1225 2			N	-0-			-0-
04		2266 N	1208	-0-	-1058	-0-	1208 2			N	-0-			-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			N	-0-			-0-
06		1200 N	1087	-0-	-113	-0-	1087 2			N	-0-			-0-
07		1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1143 2			N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 250795		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513				
02		40996 X	7277	-0-	-33719	-0-	7277 2			N	-0-			-0-
03		8432 X	7895	-0-	-537	-0-	7895 2			N	-0-			-0-
04		8160 X	7378	-0-	-782	-0-	7378 2			N	-0-			-0-
05		8432 X	7775	-0-	-657	-0-	7775 2			N	-0-			-0-
06		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945 2			N	-0-			-0-
07		8060 X	7714	-0-	-346	-0-	7714 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		2800 N	714	-0-	-2086	3161	714 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	929	-0-	-2171	990	929 2			N	-0-	-0-
04		1545 N	555	-0-	-990	-0-	555 2			N	-0-	-0-
05		806 N	570	-0-	-236	-0-	570 2			N	-0-	-0-
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
02		2800 N	1501	-0-	-1299	3746	1501 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1269	-0-	-1831	1915	1269 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1390	-0-	-1610	305	1390 2			N	-0-	-0-
05		1707 N	1402	-0-	-305	-0-	1402 2			N	-0-	-0-
06		1230 N	857	-0-	-373	-0-	857 2			N	-0-	-0-
07		1426 N	937	-0-	-489	-0-	937 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
02		15692 X	2545	-0-	-13147	-0-	2545 2			N	-0-	-0-
03		3565 X	2794	-0-	-771	-0-	2794 2			N	-0-	-0-
04		3240 X	2725	-0-	-515	-0-	2725 2			N	-0-	-0-
05		3193 X	2614	-0-	-579	-0-	2614 2			N	-0-	-0-
06		3090 X	1961	-0-	-1129	-0-	1961 2			N	-0-	-0-
07		2821 X	2310	-0-	-511	-0-	2310 2			N	-0-	-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
02		20156 X	3095	-0-	-17061	-0-	3095 2			N	-0-	-0-
03		4154 X	3902	-0-	-252	-0-	3902 2			N	-0-	-0-
04		4020 X	765	-0-	-3255	-0-	765 2			N	-0-	-0-
05		4154 X	853	-0-	-3301	-0-	853 2			N	-0-	-0-
06		4020 X	3124	-0-	-896	-0-	3124 2			N	-0-	-0-
07		3906 X	763	-0-	-3143	-0-	763 2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
02		140922 X	28724	-0-	-112198	-0-	28724 2			N	-0-	-0-
03		30101 X	27512	-0-	-2589	-0-	27512 2			N	-0-	-0-
04		31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	31572 2			N	-0-	-0-
05		31806 X	30937	-0-	-869	-0-	30937 2			N	-0-	-0-
06		30780 X	25719	-0-	-5061	-0-	25719 2			N	-0-	-0-
07		32612 X	27339	-0-	-5273	-0-	27339 2			N	-0-	-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
02		18516 X	399	-0-	-18117	-0-	399 2			N	-0-	-0-
03		1271 X	405	-0-	-866	-0-	405 2			N	-0-	-0-
04		1230 X	382	-0-	-848	-0-	382 2			N	-0-	-0-
05		1271 X	518	-0-	-753	-0-	518 2			N	-0-	-0-
06		1230 X	104	-0-	-1126	-0-	104 2			N	-0-	-0-
07		434 X	114	-0-	-320	-0-	114 2			N	-0-	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
02		5650 X	242	-0-	-5408	-0-	242 2			N	-0-	-0-
03		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2			N	-0-	-0-
04		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2			N	-0-	-0-
05		1116 X	1114	-0-	-2	-0-	1114 2			N	-0-	-0-
06		2400 X	2222	-0-	-178	-0-	2222 2			N	-0-	-0-
07		2480 X	2105	-0-	-375	-0-	2105 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MILSTEAD GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	251018	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	13462	PERF.11202 - 12981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		11466 X	3008	-0-	-8458	-0-	3008 2			N	-0-		-0-
03		3348 X	817	-0-	-2531	-0-	817 2			N	-0-		-0-
04		3240 X	2659	-0-	-581	-0-	2659 2			N	-0-		-0-
05		3348 X	903	-0-	-2445	-0-	903 2			N	-0-		-0-
06		3210 X	3079	-0-	-131	-0-	3079 2			N	-0-		-0-
07		3317 X	2068	-0-	-1249	-0-	2068 2			N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	251023	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	13444	PERF.10716 - 13202	
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, J.C. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	251026	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	13303	PERF.10620 - 13050	
02		7830 X	1268	-0-	-6562	-0-	1268 2			N	-0-		-0-
03		1953 X	201	-0-	-1752	-0-	201 2			N	-0-		-0-
04		1890 X	1196	-0-	-694	-0-	1196 2			N	-0-		-0-
05		1953 X	301	-0-	-1652	-0-	301 2			N	-0-		-0-
06		1350 X	428	-0-	-922	-0-	428 2			N	-0-		-0-
07		1395 X	259	-0-	-1136	-0-	259 2			N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II				WELL #:	14	RRCID ->	251251	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	13425	PERF.10656 - 12200	
02		2800 N	361	-0-	-2439	96	361 2			N	-0-		-0-
03		589 N	210	-0-	-379	-0-	210 2			N	-0-		-0-
04		510 N	397	-0-	-113	-0-	397 2			N	-0-		-0-
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-

KARRAKER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	251269	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 11786	
02		71 N	16	-0-	-55	-0-	16 2			N	-0-		-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-		-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2			N	-0-		-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-		-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2			N	-0-		-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	251271	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	13205	PERF.10878 - 10934	
02		145 N	27	-0-	-118	-0-	27 2			N	-0-		-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-		-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			N	-0-		-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-		-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-		-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II				WELL #:	16	RRCID ->	251304	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11384 - 12334	
02		7105 X	1405	-0-	-5700	-0-	1405 2			N	-0-		-0-
03		1519 X	1340	-0-	-179	-0-	1340 2			N	-0-		-0-
04		1440 X	1309	-0-	-131	-0-	1309 2			N	-0-		-0-
05		1550 X	1548	-0-	-2	-0-	1548 2			N	-0-		-0-
06		1500 X	1397	-0-	-103	-0-	1397 2			N	-0-		-0-
07		1550 X	1283	-0-	-267	-0-	1283 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE					M	
02		2800 N	1613	-0-	-1187	3922	1613	2			N	-0-
03		3100 N	1288	-0-	-1812	2110	1288	2			N	-0-
04		3000 N	907	-0-	-2093	17	907	2			N	-0-
05		2287 N	2270	-0-	-17	-0-	2270	2			N	-0-
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086												
02		14001 X	1676	-0-	-12325	-0-	1676	2			N	-0-
03		3565 X	1975	-0-	-1590	-0-	1975	2			N	-0-
04		3450 X	1973	-0-	-1477	-0-	1973	2			N	-0-
05		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-
06		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-
07		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394												
02		2800 N	846	-0-	-1954	2305	846	2			N	-0-
03		3100 N	855	-0-	-2245	60	855	2			N	-0-
04		1080 N	928	-0-	-152	-0-	928	2			N	-0-
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940												
02		2800 N	1645	-0-	-1155	6235	1645	2			N	-0-
03		3100 N	1843	-0-	-1257	4978	1843	2			N	-0-
04		3000 N	1764	-0-	-1236	3742	1764	2			N	-0-
05		3100 N	1791	-0-	-1309	2433	1791	2			N	-0-
06		3000 N	1610	-0-	-1390	1043	1610	2			N	-0-
07		2723 N	1680	-0-	-1043	-0-	1680	2			N	-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510												
02		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-
03		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
02		26050 X	4249	-0-	-21801	-0-	4249	2			N	-0-
03		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-
04		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-
05		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-
06		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-
07		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
02		19145 X	3030	-0-	-16115	-0-	3030	2			N	-0-
03		3813 X	3688	-0-	-125	-0-	3688	2			N	-0-
04		3690 X	3356	-0-	-334	-0-	3356	2			N	-0-
05		3813 X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-
06		3690 X	2410	-0-	-1280	-0-	2410	2			N	-0-
07		3689 X	984	-0-	-2705	-0-	984	2			N	-0-

BARNETT GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			
02		26639 X	5288	-0-	-21351	-0-	5288 2			N	-0-	-0-
03		6479 X	3188	-0-	-3291	-0-	3188 2			N	-0-	-0-
04		6270 X	2660	-0-	-3610	-0-	2660 2			N	-0-	-0-
05		6479 X	2820	-0-	-3659	-0-	2820 2			N	-0-	-0-
06		6270 X	2598	-0-	-3672	-0-	2598 2			N	-0-	-0-
07		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 2			N	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
02		2800 N	47	-0-	-2753	5941	47 2			N	-0-	-0-
03		8398 X	2457	-0-	-5941	-0-	2457 2			N	-0-	-0-
04		2130 X	1566	-0-	-564	-0-	1566 2			N	-0-	-0-
05		2201 X	1707	-0-	-494	-0-	1707 2			N	-0-	-0-
06		2130 X	1440	-0-	-690	-0-	1440 2			N	-0-	-0-
07		2201 X	1514	-0-	-687	-0-	1514 2			N	-0-	-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
02		2800 N	498	-0-	-2302	291	498 2			N	-0-	-0-
03		789 N	498	-0-	-291	-0-	498 2			N	-0-	-0-
04		690 N	221	-0-	-469	-0-	221 2			N	-0-	-0-
05		558 N	239	-0-	-319	-0-	239 2			N	-0-	-0-
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-	-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-	-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
02		7448 X	6058	-0-	-1390	-0-	6058 2			N	-0-	-0-
03		8246 X	6056	-0-	-2190	-0-	6056 2			N	-0-	-0-
04		7710 X	5940	-0-	-1770	-0-	5940 2			N	-0-	-0-
05		7967 X	6116	-0-	-1851	-0-	6116 2			N	-0-	-0-
06		6600 X	6571	-0-	-29	-0-	6571 2			N	-0-	-0-
*07		6696 X	6452	-0-	-244	-0-	6452 2			N	-0-	-0-
TAYLOR GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
02		582 N	53	-0-	-529	-0-	53 2			N	-0-	-0-
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-	-0-
04		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2			N	-0-	-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-	-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
STEAKLEY GAS UNIT												
WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
02		19662 X	2552	-0-	-17110	-0-	2552 2			N	-0-	-0-
03		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2			N	-0-	-0-
04		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2			N	-0-	-0-
05		2666 X	2347	-0-	-319	-0-	2347 2			N	-0-	-0-
06		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2			N	-0-	-0-
07		2666 X	2617	-0-	-49	-0-	2617 2			N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT NO. II												
WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
02		2800 N	1529	-0-	-1271	5641	1529 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1628	-0-	-1472	4169	1628 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1560	-0-	-1440	2729	1560 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	1729	-0-	-1371	1358	1729 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	1717	-0-	-1283	75	1717 2			N	-0-	-0-
07		1816 N	1741	-0-	-75	-0-	1741 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. MCGREW GAS UNIT		//CONT.// 05189 550 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
		WELL #: 1		RRCID -> 252839		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13098 - 13298	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	18680 X	3796	-0-	-14884	-0-	3796	2	N	-0-		-0-
03	3968 X	2529	-0-	-1439	-0-	2529	2	N	-0-		-0-
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	N	-0-		-0-
05	4216 X	3190	-0-	-1026	-0-	3190	2	N	-0-		-0-
06	4080 X	3836	-0-	-244	-0-	3836	2	N	-0-		-0-
07	4619 X	3109	-0-	-1510	-0-	3109	2	N	-0-		-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252871		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 12828		PERF.10928 - 11640	
02	2800 N	419	-0-	-2381	564	419	2	N	-0-		-0-
03	1137 N	573	-0-	-564	-0-	573	2	N	-0-		-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		-0-
05	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2	N	-0-		-0-
06	540 N	278	-0-	-262	-0-	278	2	N	-0-		-0-
07	744 N	307	-0-	-437	-0-	307	2	N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252872		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13645		PERF.11072 - 12396	
02	2800 N	1478	-0-	-1322	5667	1478	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1016	-0-	-2084	3583	1016	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	799	-0-	-2201	1382	799	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1721	-0-	-1379	3	1721	2	N	-0-		-0-
06	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2	N	-0-		-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-		-0-

JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252890		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 13330		PERF.10536 - 13070	
02	17813 X	3574	-0-	-14239	-0-	3574	2	N	-0-		-0-
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2	N	-0-		-0-
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-		-0-
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-		-0-
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-		-0-
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2	N	-0-		-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 252916		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 14997		PERF.12164 - 14278	
02	2403 N	443	-0-	-1960	-0-	443	2	N	-0-		-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-		-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-		-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 252917		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 15130		PERF.11796 - 14420	
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, J. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253242		COMPL. DATE 10/07/2009		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11260 - 13072	
02	11703 X	2393	-0-	-9310	-0-	2393	2	N	-0-		-0-
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2	N	-0-		-0-
04	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	-0-		-0-
05	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2510	2	N	-0-		-0-
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750												
02	1338	N	357	-0-	-981	-0-	357	2		N	-0-	-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-	-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2		N	-0-	-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-	-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-	-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176												
02	2800	N	263	-0-	-2537	-0-	1539	263	2	N	-0-	-0-
03	2348	N	809	-0-	-1539	-0-	809	2		N	-0-	-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-	-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-	-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-	-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
02	2800	N	2115	-0-	-685	-0-	8381	2115	2	N	-0-	-0-
03	3100	N	2257	-0-	-843	-0-	7538	2257	2	N	-0-	-0-
04	3000	N	2336	-0-	-664	-0-	6874	2336	2	N	-0-	-0-
05	3100	N	2615	-0-	-485	-0-	6389	2615	2	N	-0-	-0-
06	3000	N	2434	-0-	-566	-0-	5823	2434	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	2252	-0-	-848	-0-	4975	2252	2	N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
02	23351	X	4118	-0-	-19233	-0-	4118	2		N	-0-	-0-
03	5084	X	4367	-0-	-717	-0-	4367	2		N	-0-	-0-
04	4830	X	4479	-0-	-351	-0-	4479	2		N	-0-	-0-
05	4743	X	4289	-0-	-454	-0-	4289	2		N	-0-	-0-
06	4440	X	4426	-0-	-14	-0-	4426	2		N	-0-	-0-
07	4619	X	4494	-0-	-125	-0-	4494	2		N	-0-	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
02	2800	N	1244	-0-	-1556	-0-	4323	1244	2	N	-0-	-0-
03	3100	N	1133	-0-	-1967	-0-	2356	1133	2	N	-0-	-0-
04	3000	N	1200	-0-	-1800	-0-	556	1200	2	N	-0-	-0-
05	2633	N	2077	-0-	-556	-0-	2077	2		N	-0-	-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-	-0-
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2		N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
02	2800	N	1455	-0-	-1345	-0-	4850	1455	2	N	-0-	-0-
03	3100	N	1408	-0-	-1692	-0-	3158	1408	2	N	-0-	-0-
04	3000	N	1274	-0-	-1726	-0-	1432	1274	2	N	-0-	-0-
05	3100	N	1909	-0-	-1191	-0-	241	1909	2	N	-0-	-0-
06	1990	N	1749	-0-	-241	-0-	1749	2		N	-0-	-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 254360		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15708	X	2831	-0-	-12877	-0-	2831	2			N	-0-				-0-
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-				-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-				-0-
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-				-0-
06	1380	X	1067	-0-	-313	-0-	1067	2			N	-0-				-0-
07	1426	X	1239	-0-	-187	-0-	1239	2			N	-0-				-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 254489		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026						
02	13428	X	1260	-0-	-12168	-0-	1260	2			N	-0-				-0-
03	3472	X	1560	-0-	-1912	-0-	1560	2			N	-0-				-0-
04	3360	X	929	-0-	-2431	-0-	929	2			N	-0-				-0-
05	3193	X	1048	-0-	-2145	-0-	1048	2			N	-0-				-0-
06	2280	X	1667	-0-	-613	-0-	1667	2			N	-0-				-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-				-0-

WALSTON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 254637		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102						
02	2800	N	2103	-0-	-697	9195	2103	2			N	-0-				-0-
03	3100	N	2336	-0-	-764	8431	2336	2			N	-0-				-0-
04	3000	N	2185	-0-	-815	7616	2185	2			N	-0-				-0-
05	3100	N	1437	-0-	-1663	5953	1437	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	1505	-0-	-1495	4458	1505	2			N	-0-				-0-
07	3100	N	1572	-0-	-1528	2930	1572	2			N	-0-				-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 255907		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198						
02	14B2	EXT	239	-0-	239	239	239	2			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	339	-0-	339	578	339	2			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	578					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	578					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	578					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	578					N	-0-				-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2		RRCID -> 255912		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770						
02	2800	N	1710	-0-	-1090	6491	1710	2			N	-0-				-0-
03	3100	N	1875	-0-	-1225	5266	1875	2			N	-0-				-0-
04	3000	N	1510	-0-	-1490	3776	1510	2			N	-0-				-0-
05	3100	N	187	-0-	-2913	863	187	2			N	-0-				-0-
06	2750	N	1887	-0-	-863	-0-	1887	2			N	-0-				-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-				-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 255931		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492						
02	15238	X	2800	-0-	-12438	-0-	2800	2			N	-0-				-0-
03	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2			N	-0-				-0-
04	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	2992	2			N	-0-				-0-
05	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	3032	2			N	-0-				-0-
06	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	2865	2			N	-0-				-0-
07	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	2835	2			N	-0-				-0-

HORN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 255933		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488						
02	21379	X	2514	-0-	-18865	-0-	2514	2			N	-0-				-0-
03	5177	X	4015	-0-	-1162	-0-	4015	2			N	-0-				-0-
04	5010	X	4417	-0-	-593	-0-	4417	2			N	-0-				-0-
05	4805	X	4101	-0-	-704	-0-	4101	2			N	-0-				-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-				-0-
07	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4374	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2A		RRCID -> 255934		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2800	N	890	-0-	-1910	1979	890	2		N	-0-			-0-
03	2961	N	982	-0-	-1979	-0-	982	2		N	-0-			-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2		N	-0-			-0-
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2		N	-0-			-0-
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 255938		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510				
02	2800	N	554	-0-	-2246	252	554	2		N	-0-			-0-
03	831	N	579	-0-	-252	-0-	579	2		N	-0-			-0-
04	600	N	397	-0-	-203	-0-	397	2		N	-0-			-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 255939		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282				
02	35280	X	7715	-0-	-27565	-0-	7715	2		N	-0-			-0-
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2		N	-0-			-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-			-0-
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2		N	-0-			-0-
06	5700	X	4571	-0-	-1129	-0-	4571	2		N	-0-			-0-
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		26		RRCID -> 255944		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876				
02	13744	X	2584	-0-	-11160	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
04	2850	X	2603	-0-	-247	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		N	-0-			-0-
06	3180	X	3088	-0-	-92	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
07	3286	X	2777	-0-	-509	-0-	2777	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		24		RRCID -> 255961		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818				
02	23017	X	4171	-0-	-18846	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
03	3782	X	3579	-0-	-203	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
04	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
05	3782	X	2778	-0-	-1004	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
06	3660	X	3649	-0-	-11	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 255980		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442				
02	2800	N	3635	-0-	835	11205	3635	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	1966	-0-	-1134	10071	1966	2		N	-0-			-0-
04	12395	X	2324	-0-	-10071	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
05	2356	X	1888	-0-	-468	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
06	2280	X	2133	-0-	-147	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
07	2356	X	2027	-0-	-329	-0-	2027	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 255981		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312				
02	2800	N	1468	-0-	-1332	5554	1468	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	1664	-0-	-1436	4118	1664	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	1094	-0-	-1906	2212	1094	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	1536	-0-	-1564	648	1536	2		N	-0-			-0-
06	1612	N	964	-0-	-648	-0-	964	2		N	-0-			-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	2045	-0-	-755	7010		2045	2			-0-
03		3100 N	2069	-0-	-1031	5979		2069	2			-0-
04		3000 N	2009	-0-	-991	4988		2009	2			-0-
05		3100 N	2122	-0-	-978	4010		2122	2			-0-
06		3000 N	2106	-0-	-894	3116		2106	2			-0-
07		3100 N	2073	-0-	-1027	2089		2073	2			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792												
02		18963 X	3277	-0-	-15686	-0-		3277	2			-0-
03		4216 X	3698	-0-	-518	-0-		3698	2			-0-
04		4080 X	3076	-0-	-1004	-0-		3076	2			-0-
05		3968 X	3850	-0-	-118	-0-		3850	2			-0-
06		3840 X	3743	-0-	-97	-0-		3743	2			-0-
07		3689 X	3651	-0-	-38	-0-		3651	2			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937												
02		2800 N	1504	-0-	-1296	5799		1504	2			-0-
03		3100 N	1784	-0-	-1316	4483		1784	2			-0-
04		3000 N	1642	-0-	-1358	3125		1642	2			-0-
05		3100 N	1652	-0-	-1448	1677		1652	2			-0-
06		3000 N	1525	-0-	-1475	202		1525	2			-0-
07		1753 N	1551	-0-	-202	-0-		1551	2			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522												
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202												
02		2800 N	842	-0-	-1958	2361		842	2			-0-
03		3100 N	918	-0-	-2182	179		918	2			-0-
04		1426 N	1247	-0-	-179	-0-		1247	2			-0-
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-		935	2			-0-
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1667	2			-0-
07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1847	2			-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
02		31341 X	4180	-0-	-27161	-0-		4180	2			-0-
03		5580 X	5395	-0-	-185	-0-		5395	2			-0-
04		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-		6317	2			-0-
05		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-		7883	2			-0-
06		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-		7649	2			-0-
07		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-		8592	2			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
02		1483 N	184	-0-	-1299	-0-		184	2			-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2			-0-
04		210 N	177	-0-	-33	-0-		177	2			-0-
05		217 N	64	-0-	-153	-0-		64	2			-0-
06		210 N	66	-0-	-144	-0-		66	2			-0-
07		186 N	63	-0-	-123	-0-		63	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DOSS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257108	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	15741	PERF.11984 - 15654		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1382 N	277	-0-	-1105	-0-	277 2		N	-0-		-0-	
03		279 N	187	-0-	-92	-0-	187 2		N	-0-		-0-	
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-		-0-	
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-	
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-	
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-	

PERRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257110	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 9883 - 10084		
02		650 N	142	-0-	-508	-0-	142 2		N	-0-		-0-	
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-		-0-	
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-	
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-	
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-	
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-	

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	257220	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12002 - 14206		
02		2800 N	760	-0-	-2040	2111	760 2		N	-0-		-0-	
03		3100 N	1002	-0-	-2098	13	1002 2		N	-0-		-0-	
04		974 N	961	-0-	-13	-0-	961 2		N	-0-		-0-	
05		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-		-0-	
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		-0-	
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-	

R. H. FRIER GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	257466	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11157 - 13135		
02		15176 X	2806	-0-	-12370	-0-	2806 2		N	-0-		67	
03		3255 X	3072	-0-	-183	-0-	3072 2		N	-0-		67	
04		3150 X	3037	-0-	-113	-0-	3037 2		N	-0-		67	
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-		67	
06		3000 X	2935	-0-	-65	-0-	2935 2		N	-0-		67	
07		3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009 2		N	-0-		67	

R. H. FRIER GAS UNIT II		WELL #:		14	RRCID ->	257470	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10988 - 11784		
02		2800 N	652	-0-	-2148	1329	652 2		N	-0-		-0-	
03		1970 N	641	-0-	-1329	-0-	641 2		N	-0-		-0-	
04		810 N	351	-0-	-459	-0-	351 2		N	-0-		-0-	
05		713 N	195	-0-	-518	-0-	195 2		N	-0-		-0-	
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-	
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-	

DRUERY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257497	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	13995	PERF.11680 - 13298		
02		2161 N	391	-0-	-1770	-0-	391 2		N	-0-		-0-	
03		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2		N	-0-		-0-	
04		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-		-0-	
05		434 N	361	-0-	-73	-0-	361 2		N	-0-		-0-	
06		420 N	325	-0-	-95	-0-	325 2		N	-0-		-0-	
07		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 2		N	-0-		-0-	

HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	257551	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	14665	PERF.11818 - 12624		
02		2800 N	831	-0-	-1969	1695	831 2		N	-0-		-0-	
03		2442 N	747	-0-	-1695	-0-	747 2		N	-0-		-0-	
04		780 N	611	-0-	-169	-0-	611 2		N	-0-		-0-	
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-	
06		720 N	627	-0-	-93	-0-	627 2		N	-0-		-0-	
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320															
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		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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712															
02	29691	X	5443	-0-	-24248	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
03	6541	X	6041	-0-	-500	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5787	-0-	-543	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
05	6169	X	6144	-0-	-25	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070															
02	2800	N	1532	-0-	-1268	5798	1532	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	1826	-0-	-1274	4524	1826	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	1866	-0-	-1134	3390	1866	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	1814	-0-	-1286	2104	1814	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	1758	-0-	-1242	862	1758	2			N	-0-			-0-
07	2623	N	1761	-0-	-862	-0-	1761	2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978															
02	13737	X	1932	-0-	-11805	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
03	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
04	2640	X	1896	-0-	-744	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
05	2728	X	1879	-0-	-849	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
06	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
07	2139	X	2090	-0-	-49	-0-	2090	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998															
02	14192	X	2341	-0-	-11851	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
03	3317	X	2622	-0-	-695	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	2257	-0-	-1060	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	1988	-0-	-802	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
07	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2402	2			N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618															
02	16520	X	1745	-0-	-14775	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	712	-0-	-3566	-0-	712	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	513	-0-	-3627	-0-	513	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	541	-0-	-3272	-0-	541	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	416	-0-	-3274	-0-	416	2			N	-0-			-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445															
02	2800	N	359	-0-	-2441	1199	359	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	6793	-0-	3693	4892	6793	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	7732	-0-	4732	9624	7732	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	8502	-0-	5402	15026	8502	2			N	-0-			-0-
06	23456	X	8430	-0-	-15026	-0-	8430	2			N	-0-			-0-
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		21574 X	3341	-0-	-18233	-0-	3341 2			N	-0-	-0-
03		3844 X	3044	-0-	-800	-0-	3044 2			N	-0-	-0-
04		3720 X	3144	-0-	-576	-0-	3144 2			N	-0-	-0-
05		3844 X	3345	-0-	-499	-0-	3345 2			N	-0-	-0-
06		3720 X	3610	-0-	-110	-0-	3610 2			N	-0-	-0-
07		3689 X	2747	-0-	-942	-0-	2747 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
02		2800 N	1846	-0-	-954	8434	1846 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	2013	-0-	-1087	7347	2013 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1968	-0-	-1032	6315	1968 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2430	-0-	-670	5645	2430 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2108	-0-	-892	4753	2108 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2459	-0-	-641	4112	2459 2			N	-0-	-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
02		2800 N	1253	-0-	-1547	3951	1253 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1487	-0-	-1613	2338	1487 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1414	-0-	-1586	752	1414 2			N	-0-	-0-
05		2234 N	1482	-0-	-752	-0-	1482 2			N	-0-	-0-
06		1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408 2			N	-0-	-0-
07		1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1410 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
02		2800 N	2104	-0-	-696	9324	2104 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1942	-0-	-1158	8166	1942 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2516	-0-	-484	7682	2516 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2046	-0-	-1054	6628	2046 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2356	-0-	-644	5984	2356 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2367	-0-	-733	5251	2367 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
02		2800 N	659	-0-	-2141	894	659 2			N	-0-	-0-
03		1694 N	800	-0-	-894	-0-	800 2			N	-0-	-0-
04		900 N	711	-0-	-189	-0-	711 2			N	-0-	-0-
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-	-0-
06		780 N	761	-0-	-19	-0-	761 2			N	-0-	-0-
07		744 N	711	-0-	-33	-0-	711 2			N	-0-	-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
02		2800 N	2261	-0-	-539	6417	2261 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	3027	-0-	-73	6344	3027 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	3414	-0-	414	6758	3414 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2998	-0-	-102	6656	2998 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	3178	-0-	178	6834	3178 2			N	-0-	-0-
07		9289 X	2455	-0-	-6834	-0-	2455 2			N	-0-	-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
02		27611 X	5529	-0-	-22082	-0-	5529 2			N	-0-	-0-
03		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2			N	-0-	-0-
04		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2			N	-0-	-0-
05		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2			N	-0-	-0-
06		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2			N	-0-	-0-
07		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		16932 X	2073	-0-	-14859	-0-		2073 2		N	-0-		-0-
03		2945 X	2091	-0-	-854	-0-		2091 2		N	-0-		-0-
04		2850 X	1941	-0-	-909	-0-		1941 2		N	-0-		-0-
05		2852 X	1937	-0-	-915	-0-		1937 2		N	-0-		-0-
06		2760 X	1736	-0-	-1024	-0-		1736 2		N	-0-		-0-
07		2294 X	1761	-0-	-533	-0-		1761 2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818													
02		18036 X	5475	-0-	-12561	-0-		5475 2		N	-0-		-0-
03		5115 X	4865	-0-	-250	-0-		4865 2		N	-0-		-0-
04		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-		4427 2		N	-0-		-0-
05		6076 X	2798	-0-	-3278	-0-		2798 2		N	-0-		-0-
06		5880 X	4023	-0-	-1857	-0-		4023 2		N	-0-		-0-
07		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-		6702 2		N	-0-		-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344													
02		52344 X	10010	-0-	-42334	-0-		10010 2		N	-0-		-0-
03		9424 X	8716	-0-	-708	-0-		8716 2		N	-0-		-0-
04		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-		10536 2		N	-0-		-0-
05		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-		11436 2		N	-0-		-0-
06		9120 X	8675	-0-	-445	-0-		8675 2		N	-0-		-0-
07		11419 X	11419	-0-	-0-	-0-		11419 2		N	-0-		-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862													
02		14149 X	2294	-0-	-11855	-0-		2294 2		N	-0-		-0-
03		3162 X	2926	-0-	-236	-0-		2926 2		N	-0-		-0-
04		3060 X	914	-0-	-2146	-0-		914 2		N	-0-		-0-
05		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-		3186 2		N	-0-		-0-
06		2820 X	2473	-0-	-347	-0-		2473 2		N	-0-		-0-
07		2914 X	2380	-0-	-534	-0-		2380 2		N	-0-		-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093													
02		2800 N	827	-0-	-1973	1718		827 2		N	-0-		-0-
03		2638 N	920	-0-	-1718	-0-		920 2		N	-0-		-0-
04		900 N	867	-0-	-33	-0-		867 2		N	-0-		-0-
05		930 N	903	-0-	-27	-0-		903 2		N	-0-		-0-
06		900 N	887	-0-	-13	-0-		887 2		N	-0-		-0-
07		899 N	889	-0-	-10	-0-		889 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798													
02		17218 X	3153	-0-	-14065	-0-		3153 2		N	-0-		-0-
03		3534 X	3378	-0-	-156	-0-		3378 2		N	-0-		-0-
04		3450 X	3432	-0-	-18	-0-		3432 2		N	-0-		-0-
05		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-		4027 2		N	-0-		-0-
06		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		3723 2		N	-0-		-0-
07		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		3634 2		N	-0-		-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484													
02		2800 N	974	-0-	-1826	3416		974 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1238	-0-	-1862	1554		1238 2		N	-0-		-0-
04		2592 N	1038	-0-	-1554	-0-		1038 2		N	-0-		-0-
05		1085 N	781	-0-	-304	-0-		781 2		N	-0-		-0-
06		1200 N	1092	-0-	-108	-0-		1092 2		N	-0-		-0-
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. MITCHELL GAS UNIT III		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
		//CONT.// 945936								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844										
02	2800 N	449	-0-	-2351	1024	449 2	N	-0-		-0-
03	1734 N	710	-0-	-1024	-0-	710 2	N	-0-		-0-
04	930 N	832	-0-	-98	-0-	832 2	N	-0-		-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403										
02	15174 X	2438	-0-	-12736	-0-	2438 2	N	-0-		-0-
03	3999 X	2644	-0-	-1355	-0-	2644 2	N	-0-		-0-
04	3480 X	2419	-0-	-1061	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2	N	-0-		-0-
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-		-0-
07	2697 X	2303	-0-	-394	-0-	2303 2	N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881										
02	8871 X	3255	-0-	-5616	-0-	3255 2	N	-0-		-0-
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2	N	-0-		-0-
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2	N	-0-		-0-
05	3596 X	3301	-0-	-295	-0-	3301 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	3378	-0-	-102	-0-	3378 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	3312	-0-	-284	-0-	3312 2	N	-0-		-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760										
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-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344										
02	19400 X	3451	-0-	-15949	-0-	3451 2	N	-0-		-0-
03	4247 X	4045	-0-	-202	-0-	4045 2	N	-0-		-0-
04	4110 X	4013	-0-	-97	-0-	4013 2	N	-0-		-0-
05	4247 X	3767	-0-	-480	-0-	3767 2	N	-0-		-0-
06	3900 X	3755	-0-	-145	-0-	3755 2	N	-0-		-0-
07	4154 X	3514	-0-	-640	-0-	3514 2	N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642										
02	2800 N	855	-0-	-1945	1399	855 2	N	-0-		-0-
03	2101 N	702	-0-	-1399	-0-	702 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	948	-0-	-222	-0-	948 2	N	-0-		-0-
05	961 N	789	-0-	-172	-0-	789 2	N	-0-		-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-
07	992 N	804	-0-	-188	-0-	804 2	N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756										
02	24533 X	4242	-0-	-20291	-0-	4242 2	N	-0-		-0-
03	5394 X	4635	-0-	-759	-0-	4635 2	N	-0-		-0-
04	5220 X	4210	-0-	-1010	-0-	4210 2	N	-0-		-0-
05	5394 X	4538	-0-	-856	-0-	4538 2	N	-0-		-0-
06	5190 X	4698	-0-	-492	-0-	4698 2	N	-0-		-0-
07	4712 X	3771	-0-	-941	-0-	3771 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEAL ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	266196	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.11230 - 13136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
02		15898 X	2382	-0-	-13516	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
03		3503 X	2388	-0-	-1115	-0-	2388 2		N	-0-		-0-
04		3390 X	2378	-0-	-1012	-0-	2378 2		N	-0-		-0-
05		3503 X	2640	-0-	-863	-0-	2640 2		N	-0-		-0-
06		3390 X	2696	-0-	-694	-0-	2696 2		N	-0-		-0-
07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	266210	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	12931	PERF.10816 - 12774	
02		2800 N	1923	-0-	-877	8112	1923 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2574	-0-	-526	7586	2574 2		N	-0-		-0-
04		10255 X	2669	-0-	-7586	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
05		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		N	-0-		-0-
06		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-		-0-
07		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	266244	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13031	PERF.10766 - 12718	
02		2800 N	1816	-0-	-984	8133	1816 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2280	-0-	-820	7313	2280 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2218	-0-	-782	6531	2218 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2369	-0-	-731	5800	2369 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2208	-0-	-792	5008	2208 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2137	-0-	-963	4045	2137 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	266253	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11340 - 13160	
02		25101 X	5079	-0-	-20022	-0-	5079 2		N	-0-		-0-
03		5239 X	4950	-0-	-289	-0-	4950 2		N	-0-		-0-
04		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613 2		N	-0-		-0-
05		5611 X	5592	-0-	-19	-0-	5592 2		N	-0-		-0-
06		5430 X	5161	-0-	-269	-0-	5161 2		N	-0-		-0-
07		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	266317	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10240 - 11956	
02		14161 X	1953	-0-	-12208	-0-	1953 2		N	-0-		-0-
03		3286 X	3219	-0-	-67	-0-	3219 2		N	-0-		-0-
04		3360 X	3066	-0-	-294	-0-	3066 2		N	-0-		-0-
05		3472 X	3305	-0-	-167	-0-	3305 2		N	-0-		-0-
06		3360 X	3153	-0-	-207	-0-	3153 2		N	-0-		-0-
07		3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		28	RRCID ->	266344	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.10334 - 12700	
02		2800 N	2130	-0-	-670	9744	2130 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2373	-0-	-727	9017	2373 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2501	-0-	-499	8518	2501 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2327	-0-	-773	7745	2327 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2337	-0-	-663	7082	2337 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2359	-0-	-741	6341	2359 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	266345	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	13543	PERF.11306 - 13214	
02		18493 X	3391	-0-	-15102	-0-	3391 2		N	-0-		-0-
03		3999 X	2327	-0-	-1672	-0-	2327 2		N	-0-		-0-
04		3870 X	726	-0-	-3144	-0-	726 2		N	-0-		-0-
05		3999 X	579	-0-	-3420	-0-	579 2		N	-0-		-0-
06		3750 X	582	-0-	-3168	-0-	582 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	543	-0-	-3208	-0-	543 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		

02		20223 X	5767	-0-	-14456	-0-	5767	2		N	-0-	-0-
03		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-	-0-
04		4890 X	2712	-0-	-2178	-0-	2712	2		N	-0-	-0-
05		5053 X	2062	-0-	-2991	-0-	2062	2		N	-0-	-0-
06		4890 X	1910	-0-	-2980	-0-	1910	2		N	-0-	-0-
07		5053 X	1729	-0-	-3324	-0-	1729	2		N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
02		8851 X	1416	-0-	-7435	-0-	1416	2		N	-0-	-0-
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-	-0-
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-	-0-
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-	-0-
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-	-0-
07		1488 N	1304	-0-	-184	-0-	1304	2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
02		4857 X	368	-0-	-4489	-0-	368	2		N	-0-	-0-
03		1209 X	322	-0-	-887	-0-	322	2		N	-0-	-0-
04		1440 X	629	-0-	-811	-0-	629	2		N	-0-	-0-
05		1488 X	311	-0-	-1177	-0-	311	2		N	-0-	-0-
06		1440 X	792	-0-	-648	-0-	792	2		N	-0-	-0-
07		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-	-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
02		2800 N	1743	-0-	-1057	7602	1743	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	2356	-0-	-744	6858	2356	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	2183	-0-	-817	6041	2183	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	2218	-0-	-882	5159	2218	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	2118	-0-	-882	4277	2118	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	2165	-0-	-935	3342	2165	2		N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289												
02		13544 X	3643	-0-	-9901	-0-	3643	2		N	-0-	-0-
03		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2		N	-0-	-0-
04		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-	-0-
05		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		N	-0-	-0-
06		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-	-0-
07		3937 X	3585	-0-	-352	-0-	3585	2		N	-0-	-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523												
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478												
02		252 N	-0-	-0-	-252	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	237250	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11256 - 11536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)			AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
02	2408 N	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-			-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-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	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	237727	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	12008	PERF. 9674 - 11534			
02	3706 X	1247	-0-	-2459	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
03	2232 X	1781	-0-	-451	-0-	1781	3			N	-0-			-0-
04	2160 X	1093	-0-	-1067	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
05	2232 X	1678	-0-	-554	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	816	-0-	-894	-0-	816	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	3			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	241908	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11370 - 11685			
02	412 N	261	-0-	-151	-0-	261	3			N	-0-			-0-
03	403 N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
05	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	241910	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11324 - 11435			
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-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	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	244652	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11310 - 11437			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-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	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	245130	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9947 - 11510			
02	877 N	368	-0-	-509	-0-	368	3			N	-0-			-0-
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-			-0-
04	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-			-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-			-0-
06	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3			N	-0-			-0-
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	247921	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12007	PERF.10220 - 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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-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-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802														
02	2800 N	1627	-0-	-1173	126	1627	3			N	-0-			-0-
03	1070 N	944	-0-	-126	-0-	944	3			N	-0-			-0-
04	1020 N	911	-0-	-109	-0-	911	3			N	-0-			-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-			-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464														
02	447 N	-0-	-0-	-447	-0-					Y	-0-	2	1	1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	N	-0-			1
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	833	2	N	-0-			1
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-			1
06	750 N	10	-0-	-740	-0-	1	1	9	2	N	-0-			1
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			1

XTO ENERGY INC. 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230														
02	1310 N	1009	-0-	-301	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05	620 N	136	-0-	-484	-0-	136	2			N	-0-			-0-
06	600 N	78	-0-	-522	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. 945936														
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BUCHANAN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 199581		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473	
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	AMT CODE	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-

FRANKLIN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/24/2021		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930	
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-

WALSTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252363		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 254115		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184	
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-

HANHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255918		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FM 2096 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 260632		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762	
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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774													
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780													
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848													
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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BONNER, BOBBY		WELL #:		6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	10578 - 10644	
M	O	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		756 N	603	-0-	-153	-0-	4 1	599 2	N	-0-			80
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	4 1	663 2	N	-0-			80
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	4 1	665 2	N	-0-			80
05		682 N	646	-0-	-36	-0-	4 1	642 2	N	-0-			80
06		660 N	476	-0-	-184	-0-	3 1	473 2	N	-0-			80
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			80

BONNER, BOBBY		WELL #:		8	RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10500 - 10599	
02		32987 X	6095	-0-	-26892	-0-	71 1	6024 2	N	-0-			80
03		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	67 1	5455 2	N	-0-			80
04		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	75 1	7088 2	N	-0-			80
05		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	75 1	6906 2	N	-0-			80
06		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	71 1	6274 2	N	-0-			80
07		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT			80

BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10633 - 10696	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10690 - 10706	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11461 - 11716	
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	35 1	973 2	N	-0-			44
03		3100 N	3164	-0-	64	64	52 1	3112 2	N	-0-			44
04		2554 N	2490	-0-	-64	-0-	46 1	2444 2	N	-0-			44
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	45 1	2205 2	N	-0-			44
06		2040 X	2026	-0-	-14	-0-	43 1	1983 2	N	-0-			44
07		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			44

BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10739 - 10794	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	10400 - 11512	
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		31 N	-0-	-0-	-31	-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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	05499 175 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215151	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 11860	PERF.10775	-	11568							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221090	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 11960	PERF.10763	-	11561							
02	2800 N	721	-0-	-2079	1019	5	1	716	2	N	-0-					267
03	1766 N	747	-0-	-1019	-0-	5	1	742	2	N	-0-					267
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	2	N	-0-					267
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	2	N	-0-					267
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	2	N	-0-					267
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					267
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221378	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10874	-	11096							
02	2800 N	1184	-0-	-1616	3754	8	1	1176	2	N	-0-					60
03	3100 N	1498	-0-	-1602	2152	10	1	1488	2	N	-0-					60
04	3000 N	1511	-0-	-1489	663	9	1	1502	2	N	-0-					60
05	2139 N	1476	-0-	-663	-0-	9	1	1467	2	N	-0-					60
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	10	1	1534	2	N	-0-					60
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					60
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222490	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 12130	PERF.10905	-	11919							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222664	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 12370	PERF.11153	-	12139							
02	2340 N	374	-0-	-1966	-0-	3	1	371	2	N	-0-					88
03	496 N	377	-0-	-119	-0-	2	1	375	2	N	-0-					88
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	2	1	366	2	N	-0-					88
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	363	2	N	50					138
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	55	9									202
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	2	1	349	2	N	64					202
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233775	COMPL. DATE 07/23/2006	TOTAL DEPTH 12081	PERF.10844	-	11844							
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	10	1	1378	2	N	-0-					27
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	11	1	1690	2	N	-0-					27
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	10	1	1594	2	N	-0-					27
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	10	1	1589	2	N	-0-					27
06	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	11	1	1630	2	N	-0-					27
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					27

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JHP OPERATING, LLC				432463						
MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 208426	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 11367	PERF.11018	- 11092	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	750	-0-	-2050	566	750 3	N	-0-		-0-
03	837 N	24	-0-	-813	-0-	24 3	N	-0-		-0-
04	690 N	215	-0-	-475	-0-	215 3	N	-0-		-0-
05	837 N	344	-0-	-493	-0-	344 3	N	-0-		-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
ORANSKY, M.B. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 195750	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 11850	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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)				05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						
BONNER, BOBBY				WELL #: 5	RRCID -> 209673	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10242	- 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 214885	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 11806	PERF.10400	- 10420	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD				WELL #: 7	RRCID -> 215753	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 11975	PERF.10544	- 10573	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNER, ANDY				WELL #: 3	RRCID -> 217792	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 12227	PERF.10576	- 10698	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220214	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630 - 10759
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10334 - 10509
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-		3 1	422 2	N	-0-	78
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648 - 10746
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2		N	-0-	25
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 2		N	-0-	25
04	30 N	4	-0-	-26	-0-		4 2		N	-0-	25
05	62 N	46	-0-	-16	-0-		46 2		N	-0-	25
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	25
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT	25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		05499 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11458 - 11486
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10728 - 11457
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

BARRON (WOODBINE)		05844 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		909658									
BARRON, ETHEL B		WELL #:		1	RRCID ->	015372	COMPL. DATE	03/12/1962	TOTAL DEPTH	3285	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-

BARRON (WOODBINE)			//CONT.//		05844 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIMESTONE					
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.			//CONT.//		909658											
BARRON, ETHEL			WELL #:		1	RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)					06476 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.					090870											
T-BAR-X BEDSOLE			WELL #:		1	RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH	17000	PERF.12813 - 12916				
02	1754	X	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3		N	-0-				13
03	2027	X	2027	-0-	-0-	B	-0-	2026	3	1	9	N	1			14
04	1778	X	1778	-0-	-0-	B	-0-	1776	3	2	9	N	2			16
05	1771	X	1771	-0-	-0-	B	-0-	1768	3	3	9	N	3			19
06	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3			N	-0-			19
07	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1304	3	2	9	N	2			21

CRATON OPERATING LLC					186717											
MCMAHON, RICHARD L.			WELL #:		1	RRCID -> 145041		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH	14830	PERF.13012 - 13106				
02	7903	X	1828	-0-	-6075	B	-0-	80	1	1748	2	Y	-0-			15
03	1705	N	970	-0-	-735	B	-0-	47	1	923	2	Y	-0-			15
04	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1769	2	Y	-0-			15
05	1736	N	1636	-0-	-100	B	-0-	73	1	1563	2	Y	-0-			15
06	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1202	2	Y	-0-			15
07	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1888	2	Y	-0-			15

MCMAHON, RICHARD L.			WELL #:		4	RRCID -> 168093		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH	14558	PERF.14239 - 14228				
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-

MCMAHON, RICHARD L.			WELL #:		5	RRCID -> 241375		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH	13300	PERF. 9640 - 13202				
02	11595	X	1538	-0-	-10057	B	-0-	67	1	1471	2	Y	-0-			24
03	3534	X	1352	-0-	-2182	B	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-			24
04	3420	X	1664	-0-	-1756	B	-0-	71	1	1593	2	Y	-0-			24
05	5528	X	5528	-0-	-0-	B	-0-	247	1	5281	2	Y	-0-			24
06	4994	X	4994	-0-	-0-	B	-0-	205	1	4789	2	Y	-0-			24
07	4788	X	4788	-0-	-0-	B	-0-	194	1	4594	2	Y	-0-			24

MCMAHON, RICHARD L.			WELL #:		6	RRCID -> 241795		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH	13348	PERF.13080 - 13090				
02	3824	X	833	-0-	-2991	B	-0-	37	1	796	2	Y	-0-			18
03	496	N	326	-0-	-170	B	-0-	15	1	311	2	Y	-0-			18
04	1050	N	464	-0-	-586	B	-0-	20	1	444	2	Y	-0-			18
05	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-			18
06	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	27	1	626	2	Y	-0-			18
07	465	N	440	-0-	-25	B	-0-	18	1	422	2	Y	-0-			18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

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	924 N	1135	-0-	211 B	1087	1135	2			N	-0-					147
03	2159 N	1072	-0-	-1087 B	-0-	1072	2			N	-0-					147
04	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					147
05	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					147
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					147
07	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					147

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

02	3528 X	3221	-0-	-307 B	-0-	80	1	3141	2	N	-0-					42
03	3906 X	3355	-0-	-551 B	-0-	83	1	3272	2	N	-0-					42
04	3420 X	3272	-0-	-148 B	-0-	87	1	3185	2	N	-0-					42
05	3565 X	3336	-0-	-229 B	-0-	98	1	3238	2	N	-0-					42
06	3450 X	3070	-0-	-380 B	-0-	88	1	2982	2	N	-0-					42
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					N	NO RPT					42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

02	3976 X	3359	-0-	-617 B	-14765	54	1	3305	2	N	-0-					-0-
03	4123 X	3804	-0-	-319 B	-14765	58	1	3746	2	N	-0-					-0-
04	3720 X	3539	-0-	-181 B	-14765	61	1	3478	2	N	-0-					-0-
05	3844 X	3724	-0-	-120 B	-14765	3724	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3606	-0-	-114 B	-14765	68	1	3538	2	N	-0-					-0-
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813 B	-14765					N	NO RPT					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

02	4928 X	4958	-0-	30 B	-270212	108	1	4850	2	N	-0-					34
03	5456 X	5821	-0-	365 B	-269847	121	1	5700	2	N	-0-					34
04	5010 X	5460	-0-	450 B	-269397	125	1	5335	2	N	-0-					34
05	5487 X	4953	-0-	-534 B	-269397	98	1	4855	2	N	-0-					34
06	5400 X	4640	-0-	-760 B	-269397	117	1	4523	2	N	-0-					34
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-269397					N	NO RPT					34

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588															
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		280 N		37	-0-	-243 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-		10
03		372 N		21	-0-	-351 B	-0-	21	2			N	-0-		10
04		330 N		19	-0-	-311 B	-0-	19	2			N	-0-		10
05		31 N		10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-		10
06		30 N		6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-		10
07		31 N	NO RPT		-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT		10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246															
02		3015 X		3015	-0-	-0- B	-0-	77	1	2938	2	N	-0-		10
03		3115 X		3115	-0-	-0- B	-0-	80	1	3035	2	N	-0-		10
04		2839 X		2839	-0-	-0- B	-0-	79	1	2760	2	N	-0-		10
05		3637 X		3637	-0-	-0- B	-0-	98	1	3539	2	N	-0-		10
06		1792 X		1792	-0-	-0- B	-0-	64	1	1728	2	N	-0-		10
07		1302 X	NO RPT		-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT		10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422															
02		4816 X		4749	-0-	-67 B	-0-	104	1	4645	2	N	-0-		42
03		6107 X		5285	-0-	-822 B	-0-	113	1	5172	2	N	-0-		42
04		5910 X		5139	-0-	-771 B	-0-	119	1	5020	2	N	-0-		42
05		6107 X		5351	-0-	-756 B	-0-	98	1	5253	2	N	-0-		42
06		5310 X		4648	-0-	-662 B	-0-	117	1	4531	2	N	-0-		42
07		5301 X	NO RPT		-0-	-5301 B	-0-					N	NO RPT		42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060															
02		1028 N		86	-0-	-942 B	-0-	1	1	85	2	N	-0-		-0-
03		310 N		72	-0-	-238 B	-0-	1	1	71	2	N	-0-		-0-
04		76 N		76	-0-	-0- B	-0-	1	1	75	2	N	-0-		-0-
05		93 N		38	-0-	-55 B	-0-	38	2			N	-0-		-0-
06		60 N		40	-0-	-20 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-		-0-
07		93 N	NO RPT		-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT		-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581															
02		13031 X		1921	-0-	-11110 B	-0-	31	1	1890	2	N	-0-		-0-
03		1952 N		1952	-0-	-0- B	-0-	30	1	1922	2	N	-0-		-0-
04		1673 N		1673	-0-	-0- B	-0-	29	1	1644	2	N	-0-		-0-
05		1418 N		1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-		-0-
06		1350 N		1196	-0-	-154 B	-0-	22	1	1174	2	N	-0-		-0-
07		1395 N	NO RPT		-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT		-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832															
02		1325 N		272	-0-	-1053 B	-0-	33	1	239	2	N	-0-		-0-
03		315 N		315	-0-	-0- B	-0-	37	1	278	2	N	-0-		-0-
04		351 N		351	-0-	-0- B	-0-	36	1	315	2	N	-0-		-0-
05		441 N		441	-0-	-0- B	-0-	98	1	343	2	N	-0-		-0-
06		391 N		391	-0-	-0- B	-0-	37	1	354	2	N	-0-		-0-
07		372 N	NO RPT		-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT		-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480															
02		6665 X		848	-0-	-5817 B	-0-	42	1	806	2	N	-0-		-0-
03		2113 N		2113	-0-	-0- B	-0-	64	1	2049	2	N	-0-		-0-
04		1650 N		582	-0-	-1068 B	-0-	40	1	542	2	N	-0-		-0-
05		1298 N		1298	-0-	-0- B	-0-	98	1	1200	2	N	-0-		-0-
06		1980 N		663	-0-	-1317 B	-0-	43	1	620	2	N	-0-		-0-
07		589 N	NO RPT		-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265															
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		3507 X	1082	-0-	-2425 B	-0-	17	1	1065	2	N	-0-			-0-
03		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	13	1	870	2	N	-0-			-0-
04		870 N	541	-0-	-329 B	-0-	9	1	532	2	N	-0-			-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
06		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	25	1	1289	2	N	-0-			-0-
07		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721															
02		10140 X	1918	-0-	-8222 B	-0-	31	1	1887	2	N	-0-			-0-
03		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	28	1	1781	2	N	-0-			-0-
04		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	24	1	1345	2	N	-0-			-0-
05		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
06		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	21	1	1121	2	N	-0-			-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084															
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
07		11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					N	NO RPT			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028															
02		940 N	134	-0-	-806 B	-0-	2	1	132	2	N	-0-			-0-
03		217 N	184	-0-	-33 B	-0-	3	1	181	2	N	-0-			-0-
04		300 N	71	-0-	-229 B	-0-	1	1	70	2	N	-0-			-0-
05		155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
06		180 N	30	-0-	-150 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300															
02		6133 X	679	-0-	-5454 B	-0-	39	1	640	2	N	-0-			-0-
03		1488 N	1407	-0-	-81 B	-0-	54	1	1353	2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1126	-0-	-374 B	-0-	50	1	1076	2	N	-0-			-0-
05		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	98	1	974	2	N	-0-			-0-
06		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	61	1	1568	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376															
02		20278 X	8691	-0-	-11587 B	-0-	28	1	8663	2	N	-0-			-0-
03		9842 X	9842	-0-	-0- B	-0-	31	1	9811	2	N	-0-			-0-
04		8837 X	8837	-0-	-0- B	-0-	30	1	8807	2	N	-0-			-0-
05		10517 X	10517	-0-	-0- B	-0-	31	1	10486	2	N	-0-			-0-
06		9966 X	9966	-0-	-0- B	-0-	30	1	9936	2	N	-0-			-0-
07		8308 X	NO RPT	-0-	-8308 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894															
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		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	120	1	643	2	N	-0-			-0-
03		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	158	1	691	2	N	-0-			-0-
04		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	104	1	658	2	N	-0-			-0-
05		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	96	1	500	2	N	-0-			-0-
06		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	25	1	147	2	N	-0-			-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	641	1	461	2	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965															
02		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	97	1	521	2	N	-0-			-0-
03		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	127	1	558	2	N	-0-			-0-
04		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	78	1	491	2	N	-0-			-0-
05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	59	1	305	2	N	-0-			-0-
06		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	82	1	485	2	N	-0-			-0-
07		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	254	1	182	2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816															
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-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648															
02		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	39	1	1191	2	N	-0-			-0-
03		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	87	1	1284	2	N	-0-			-0-
04		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	66	1	1004	2	N	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	32	1	445	2	N	-0-			-0-
06		T. A.	610	-0-	610 B	610	34	1	576	2	N	-0-			-0-
07		T. A.	644	-0-	644 B	1254	39	1	605	2	N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686															
02		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	70	1	2143	2	N	-0-			-0-
03		2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	152	1	2236	2	N	-0-			-0-
04		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	142	1	2149	2	N	-0-			-0-
05		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	158	1	2218	2	N	-0-			-0-
06		T. A.	2271	-0-	2271 B	2271	126	1	2145	2	N	-0-			-0-
07		T. A.	2267	-0-	2267 B	4538	137	1	2130	2	N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683															
02		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	46	1	1423	2	N	-0-			-0-
03		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	89	1	1318	2	N	-0-			-0-
04		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	89	1	1355	2	N	-0-			-0-
05		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	92	1	1289	2	N	-0-			-0-
06		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	67	1	1141	2	N	-0-			-0-
07		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	95	1	1473	2	N	-0-			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906															
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821														
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	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	17	1	513	2	N	-0-			-0-
03	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	34	1	507	2	N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	30	1	447	2	N	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	37	1	517	2	N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	29	1	500	2	N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	33	1	509	2	N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699														
02	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	54	1	1668	2	N	-0-			-0-
03	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	120	1	1769	2	N	-0-			-0-
04	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	115	1	1748	2	N	-0-			-0-
05	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	128	1	1788	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	1878	-0-	1878 B	1878	104	1	1774	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	1924	-0-	1924 B	3802	116	1	1808	2	N	-0-			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730														
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-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730														
02	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	21	1	648	2	N	-0-			-0-
03	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	50	1	741	2	N	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	49	1	745	2	N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	21	1	291	2	N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	29	1	501	2	N	-0-			-0-
07	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	38	1	595	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071														
02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	3	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	12	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	12	1	194	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930														
02	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	105	1	3224	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	3096	-0-	-407 B	-0-	197	1	2899	2	N	-0-			-0-
04	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	196	1	2965	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2463	-0-	-637 B	-0-	164	1	2299	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	2020	-0-	-1550 B	-0-	112	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	2946	-0-	-712 B	-0-	178	1	2768	2	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946														
02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	35	1	1084	2	Y	-0-			-0-
03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	63	1	921	2	Y	-0-			-0-
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	47	1	710	2	Y	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	78	1	1091	2	Y	-0-			-0-
06	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	53	1	903	2	Y	-0-			-0-
07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	45	1	704	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844																	
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		2112 X	2112	-0-	-0- B	-0-	66	1	2046	2	Y	-0-					-0-
03		2480 X	2401	-0-	-79 B	-0-	153	1	2248	2	Y	-0-					-0-
04		2400 X	1909	-0-	-491 B	-0-	118	1	1791	2	Y	-0-					-0-
05		2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	171	1	2391	2	Y	-0-					-0-
06		2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	140	1	2369	2	Y	-0-					-0-
07		2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	157	1	2439	2	Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122																	
02		2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	88	1	2695	2	Y	-0-					-0-
03		2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	185	1	2720	2	Y	-0-					-0-
04		2580 X	2387	-0-	-193 B	-0-	148	1	2239	2	Y	-0-					-0-
05		3007 X	2741	-0-	-266 B	-0-	183	1	2558	2	Y	-0-					-0-
06		2970 X	2787	-0-	-183 B	-0-	155	1	2632	2	Y	-0-					-0-
07		3069 X	2879	-0-	-190 B	-0-	174	1	2705	2	Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038																	
02		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	24	1	725	2	N	-0-					-0-
03		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	40	1	596	2	N	-0-					-0-
04		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	35	1	532	2	N	-0-					-0-
05		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	48	1	667	2	N	-0-					-0-
06		T. A.	688	-0-	688 B	688	38	1	650	2	N	-0-					-0-
07		T. A.	487	-0-	487 B	1175	29	1	458	2	N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973																	
02		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
03		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	23	1	342	2	N	-0-					-0-
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	18	1	272	2	N	-0-					-0-
05		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	35	1	486	2	N	-0-					-0-
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
07		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	33	1	516	2	N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297																	
02		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	34	1	1040	2	N	-0-					-0-
03		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	79	1	1169	2	N	-0-					-0-
04		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	87	1	1324	2	N	-0-					-0-
05		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	94	1	1323	2	N	-0-					-0-
06		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	81	1	1376	2	N	-0-					-0-
07		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	91	1	1425	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948																	
02		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	17	1	508	2	Y	-0-					-0-
03		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					-0-
04		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	34	1	522	2	Y	-0-					-0-
05		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	35	1	492	2	Y	-0-					-0-
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530																	
02		2031 X	2031	-0-	-0- B	-0-	81	1	1950	2	Y	-0-					-0-
03		2170 X	1620	-0-	-550 B	-0-	66	1	1554	2	Y	-0-					-0-
04		2160 X	1704	-0-	-456 B	-0-	65	1	1639	2	Y	-0-					-0-
05		2294 X	2024	-0-	-270 B	-0-	97	1	1927	2	Y	-0-					-0-
06		2220 X	2042	-0-	-178 B	-0-	124	1	1918	2	Y	-0-					-0-
07		2232 X	2133	-0-	-99 B	-0-	102	1	2031	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
KELLY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183957		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 9480 - 12059			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	24	1	748	2	Y	-0-	-0-
03		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	53	1	784	2	Y	-0-	-0-
04		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	43	1	656	2	Y	-0-	-0-
05		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	44	1	622	2	Y	-0-	-0-
06		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	40	1	674	2	Y	-0-	-0-
07		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	40	1	617	2	Y	-0-	-0-

KELLY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 186120		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9492 - 12580			
02		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	36	1	1112	2	Y	-0-	-0-
03		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	81	1	1192	2	Y	-0-	-0-
04		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	76	1	1152	2	Y	-0-	-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	82	1	1155	2	Y	-0-	-0-
06		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	58	1	990	2	Y	-0-	-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	74	1	1148	2	Y	-0-	-0-

LEE ROY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186432		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12822 - 13000			
02		3304 X	2453	-0-	-851 B	-0-	77	1	2376	2	N	-0-	-0-
03		5289 X	5289	-0-	-0- B	-0-	336	1	4953	2	N	-0-	-0-
04		4608 X	4608	-0-	-0- B	-0-	285	1	4323	2	N	-0-	-0-
05		5920 X	5920	-0-	-0- B	-0-	394	1	5526	2	N	-0-	-0-
06		4865 X	4865	-0-	-0- B	-0-	271	1	4594	2	N	-0-	-0-
07		4343 X	4343	-0-	-0- B	-0-	262	1	4081	2	N	-0-	-0-

KELLY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187312		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13265		PERF. 9500 - 13066			
02		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	18	1	539	2	Y	-0-	-0-
03		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	40	1	588	2	Y	-0-	-0-
04		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	45	1	677	2	Y	-0-	-0-
05		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	22	1	305	2	Y	-0-	-0-
06		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	25	1	420	2	Y	-0-	-0-
07		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	12	1	191	2	Y	-0-	-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187609		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13520 - 13898			
02		4452 X	1352	-0-	-3100 B	-0-	212	1	1140	2	N	-0-	-0-
03		4929 X	2823	-0-	-2106 B	-0-	525	1	2298	2	N	-0-	-0-
04		4560 X	2010	-0-	-2550 B	-0-	276	1	1734	2	N	-0-	-0-
05		4216 X	1216	-0-	-3000 B	-0-	196	1	1020	2	N	-0-	-0-
06		3900 X	500	-0-	-3400 B	-0-	73	1	427	2	N	-0-	-0-
07		2821 X	755	-0-	-2066 B	-0-	439	1	316	2	N	-0-	-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187619		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13624 - 13964			
02		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	52	1	280	2	N	-0-	-0-
03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	48	1	212	2	N	-0-	-0-
04		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	23	1	142	2	N	-0-	-0-
05		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	3	1	15	2	N	-0-	-0-
06		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	17	1	97	2	N	-0-	-0-
07		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	98	1	71	2	N	-0-	-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #: 4 L		RRCID -> 188766		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12915 - 13019			
02		3481 X	3481	-0-	-0- B	-0-	110	1	3371	2	Y	-0-	-0-
03		4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-	273	1	4021	2	Y	-0-	-0-
04		4332 X	4332	-0-	-0- B	-0-	268	1	4064	2	Y	-0-	-0-
05		4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	282	1	3954	2	Y	-0-	-0-
06		4182 X	4182	-0-	-0- B	-0-	233	1	3949	2	Y	-0-	-0-
07		4309 X	4303	-0-	-6 B	-0-	260	1	4043	2	Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HODGES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202178		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 13973		PERF.13520 - 13884						
M	O	GAS PROD	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-			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 N	-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-

HODGES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205518		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13312 - 13585						
02		0 X	2621	-0-	2621	B	-107563	104	1	2517	2	Y	-0-			-0-
03		2914 X	2902	-0-	-12	B	-107563	119	1	2783	2	Y	-0-			-0-
04		2940 X	2825	-0-	-115	B	-107563	107	1	2718	2	Y	-0-			-0-
05		3100 X	2922	-0-	-178	B	-107563	140	1	2782	2	Y	-0-			-0-
06		3000 X	1552	-0-	-1448	B	-107563	94	1	1458	2	Y	-0-			-0-
07		2914 X	3153	-0-	239	B	-107324	151	1	3002	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 205530		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 14121		PERF.13398 - 13594						
02		4270 X	4270	-0-	-0-	B	-0-	170	1	4100	2	Y	-0-			-0-
03		5642 X	4401	-0-	-1241	B	-0-	180	1	4221	2	Y	-0-			-0-
04		5880 X	5007	-0-	-873	B	-0-	190	1	4817	2	Y	-0-			-0-
05		6076 X	5057	-0-	-1019	B	-0-	242	1	4815	2	Y	-0-			-0-
06		5610 X	4796	-0-	-814	B	-0-	291	1	4505	2	Y	-0-			-0-
07		4851 X	4851	-0-	-0-	B	-0-	232	1	4619	2	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205545		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13340 - 13618						
02		1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1503	2	N	-0-			-0-
03		1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1036	2	N	-0-			-0-
04		1797 N	1797	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1729	2	N	-0-			-0-
05		1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1317	2	N	-0-			-0-
06		1439 N	1439	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1352	2	N	-0-			-0-
07		1355 N	1355	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1290	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 1		RRCID -> 206676		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13333 - 13389						
02		310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	14	1	331	2	N	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	13	1	322	2	N	-0-			-0-
05		334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	16	1	318	2	N	-0-			-0-
06		325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	20	1	305	2	N	-0-			-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	16	1	313	2	N	-0-			-0-

HODGES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207010		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 14038		PERF.13452 - 13643						
02		0 X	4436	-0-	4436	B	-20610	177	1	4259	2	Y	-0-			-0-
03		4929 X	4908	-0-	-21	B	-20610	201	1	4707	2	Y	-0-			-0-
04		4860 X	4757	-0-	-103	B	-20610	181	1	4576	2	Y	-0-			-0-
05		5053 X	4854	-0-	-199	B	-20610	232	1	4622	2	Y	-0-			-0-
06		4890 X	4657	-0-	-233	B	-20610	282	1	4375	2	Y	-0-			-0-
07		4898 X	4860	-0-	-38	B	-20610	233	1	4627	2	Y	-0-			-0-

ALFORD, R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207075		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13165 - 13219						
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		4209 X	4209	-0-	-0-	B	-0-	168	1	4041	2	-0-
03		5642 X	5386	-0-	-256	B	-0-	220	1	5166	2	-0-
04		5490 X	5131	-0-	-359	B	-0-	195	1	4936	2	-0-
05		5673 X	4997	-0-	-676	B	-0-	239	1	4758	2	-0-
06		5190 X	4656	-0-	-534	B	-0-	282	1	4374	2	-0-
07		5363 X	4228	-0-	-1135	B	-0-	203	1	4025	2	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410												
02		3675 X	3675	-0-	-0-	B	-0-	147	1	3528	2	-0-
03		4011 X	4011	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3847	2	-0-
04		3500 X	3500	-0-	-0-	B	-0-	133	1	3367	2	-0-
05		3596 X	3358	-0-	-238	B	-0-	161	1	3197	2	-0-
06		3631 X	3631	-0-	-0-	B	-0-	220	1	3411	2	-0-
07		3596 X	3401	-0-	-195	B	-0-	163	1	3238	2	-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741												
02		3719 X	3719	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3571	2	-0-
03		4805 X	4719	-0-	-86	B	-0-	193	1	4526	2	-0-
04		4680 X	4538	-0-	-142	B	-0-	173	1	4365	2	-0-
05		4836 X	4637	-0-	-199	B	-0-	222	1	4415	2	-0-
06		4749 X	4749	-0-	-0-	B	-0-	288	1	4461	2	-0-
07		4773 X	4773	-0-	-0-	B	-0-	229	1	4544	2	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480												
02		14B2 EXT	-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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580												
02		2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1984	2	-0-
03		2328 N	2328	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2233	2	-0-
04		2189 N	2189	-0-	-0-	B	-0-	83	1	2106	2	-0-
05		2271 N	2271	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2162	2	-0-
06		2119 N	2119	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1991	2	-0-
07		2185 N	2185	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2080	2	-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846												
02		2738 X	2738	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2629	2	-0-
03		3255 X	3164	-0-	-91	B	-0-	129	1	3035	2	-0-
04		3150 X	2849	-0-	-301	B	-0-	108	1	2741	2	-0-
05		3193 X	3133	-0-	-60	B	-0-	150	1	2983	2	-0-
06		3090 X	2952	-0-	-138	B	-0-	179	1	2773	2	-0-
07		3173 X	3173	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3021	2	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HODGES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213984		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13510 - 14346			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4735 X	4735	-0-	-0- B	-0-	189 1	4546 2	Y	-0-			-0-
03		5246 X	5246	-0-	-0- B	-0-	214 1	5032 2	Y	-0-			-0-
04		4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	181 1	4570 2	Y	-0-			-0-
05		5146 X	4809	-0-	-337 B	-0-	230 1	4579 2	Y	-0-			-0-
06		5070 X	4461	-0-	-609 B	-0-	270 1	4191 2	Y	-0-			-0-
07		5208 X	3015	-0-	-2193 B	-0-	144 1	2871 2	Y	-0-			-0-

HODGES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 214629		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14140		PERF.13554 - 13948			
02		1418 X	1418	-0-	-0- B	-0-	57 1	1361 2	Y	-0-			-0-
03		1674 X	1593	-0-	-81 B	-0-	65 1	1528 2	Y	-0-			-0-
04		1590 X	1519	-0-	-71 B	-0-	58 1	1461 2	Y	-0-			-0-
05		1643 X	1612	-0-	-31 B	-0-	77 1	1535 2	Y	-0-			-0-
06		1560 X	1483	-0-	-77 B	-0-	90 1	1393 2	Y	-0-			-0-
07		1581 X	1522	-0-	-59 B	-0-	73 1	1449 2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 2		RRCID -> 215777		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13290 - 13596			
02		4648 X	4617	-0-	-31 B	-0-	184 1	4433 2	N	-0-			-0-
03		5146 X	5034	-0-	-112 B	-0-	206 1	4828 2	N	-0-			-0-
04		4980 X	4793	-0-	-187 B	-0-	182 1	4611 2	N	-0-			-0-
05		5146 X	4819	-0-	-327 B	-0-	231 1	4588 2	N	-0-			-0-
06		4962 X	4647	-0-	-315 B	-0-	282 1	4365 2	N	-0-			-0-
07		5084 X	4726	-0-	-358 B	-0-	226 1	4500 2	N	-0-			-0-

HODGES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 216608		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14154		PERF.13468 - 13776			
02		3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	130 1	3125 2	Y	-0-			-0-
03		3565 X	3523	-0-	-42 B	-0-	144 1	3379 2	Y	-0-			-0-
04		3480 X	3280	-0-	-200 B	-0-	125 1	3155 2	Y	-0-			-0-
05		3596 X	3437	-0-	-159 B	-0-	164 1	3273 2	Y	-0-			-0-
06		3480 X	3192	-0-	-288 B	-0-	193 1	2999 2	Y	-0-			-0-
07		3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	172 1	3425 2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 3		RRCID -> 216672		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14110		PERF.13258 - 13362			
02		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	44 1	1050 2	N	-0-			-0-
03		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	47 1	1106 2	N	-0-			-0-
04		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	44 1	1112 2	N	-0-			-0-
05		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	61 1	1219 2	N	-0-			-0-
06		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	68 1	1050 2	N	-0-			-0-
07		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	93 1	1849 2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 216834		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 14033		PERF.13344 - 13830			
02		3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	147 1	3531 2	N	-0-			-0-
03		3737 X	3737	-0-	-0- B	-0-	153 1	3584 2	N	-0-			-0-
04		3842 X	3842	-0-	-0- B	-0-	146 1	3696 2	N	-0-			-0-
05		3866 X	3866	-0-	-0- B	-0-	185 1	3681 2	N	-0-			-0-
06		3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-	222 1	3443 2	N	-0-			-0-
07		3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	177 1	3509 2	N	-0-			-0-

LINCCEUM, M. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216836		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13170 - 13510			
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005													TOTAL DEPTH	14100	PERF.13282 - 13517				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2486 N	2486	-0-	-0-	B	-0-	-0-	99	1	2387	2	N	-0-					-0-
03		2544 N	2544	-0-	-0-	B	-0-	-0-	104	1	2440	2	N	-0-					-0-
04		2450 N	2450	-0-	-0-	B	-0-	-0-	93	1	2357	2	N	-0-					-0-
05		2649 N	2649	-0-	-0-	B	-0-	-0-	127	1	2522	2	N	-0-					-0-
06		2451 N	2451	-0-	-0-	B	-0-	-0-	149	1	2302	2	N	-0-					-0-
07		2543 N	2543	-0-	-0-	B	-0-	-0-	122	1	2421	2	N	-0-					-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005													TOTAL DEPTH	13307	PERF.12834 - 12985				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005													TOTAL DEPTH	14150	PERF.13120 - 13612				
02		3911 X	3911	-0-	-0-	B	-0-	-0-	156	1	3755	2	N	-0-					-0-
03		4302 X	4302	-0-	-0-	B	-0-	-0-	176	1	4126	2	N	-0-					-0-
04		3975 X	3975	-0-	-0-	B	-0-	-0-	151	1	3824	2	N	-0-					-0-
05		3633 X	3633	-0-	-0-	B	-0-	-0-	174	1	3459	2	N	-0-					-0-
06		3735 X	3735	-0-	-0-	B	-0-	-0-	226	1	3509	2	N	-0-					-0-
07		4125 X	4125	-0-	-0-	B	-0-	-0-	198	1	3927	2	N	-0-					-0-
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005													TOTAL DEPTH	13800	PERF.12746 - 13590				
02		3808 X	3631	-0-	-177	B	-0-	-0-	114	1	3517	2	N	-0-					-0-
03		4502 X	4502	-0-	-0-	B	-0-	-0-	286	1	4216	2	N	-0-					-0-
04		4080 X	1970	-0-	-2110	B	-0-	-0-	122	1	1848	2	N	-0-					-0-
05		4216 X	3723	-0-	-493	B	-0-	-0-	248	1	3475	2	N	-0-					-0-
06		3900 X	2814	-0-	-1086	B	-0-	-0-	157	1	2657	2	N	-0-					-0-
07		4216 X	2860	-0-	-1356	B	-0-	-0-	173	1	2687	2	N	-0-					-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005													TOTAL DEPTH	13530	PERF.11670 - 12548				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005													TOTAL DEPTH	14000	PERF.13260 - 13373				
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-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005													TOTAL DEPTH	14050	PERF.13300 - 13786				
02		3416 X	3284	-0-	-132	B	-0-	-0-	131	1	3153	2	N	-0-					-0-
03		3751 X	3574	-0-	-177	B	-0-	-0-	146	1	3428	2	N	-0-					-0-
04		3630 X	3382	-0-	-248	B	-0-	-0-	129	1	3253	2	N	-0-					-0-
05		3720 X	3401	-0-	-319	B	-0-	-0-	163	1	3238	2	N	-0-					-0-
06		3600 X	3250	-0-	-350	B	-0-	-0-	197	1	3053	2	N	-0-					-0-
07		3627 X	3397	-0-	-230	B	-0-	-0-	163	1	3234	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		2716 X	2530	-0-	-186 B	-0-	101	1	2429	2	N	-0-
03		3038 X	2729	-0-	-309 B	-0-	112	1	2617	2	N	-0-
04		2940 X	2747	-0-	-193 B	-0-	105	1	2642	2	N	-0-
05		2945 X	2928	-0-	-17 B	-0-	140	1	2788	2	N	-0-
06		2873 X	2873	-0-	-0- B	-0-	174	1	2699	2	N	-0-
07		2964 X	2964	-0-	-0- B	-0-	142	1	2822	2	N	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400												
02		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	94	1	2274	2	N	-0-
03		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	100	1	2340	2	N	-0-
04		2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	98	1	2467	2	N	-0-
05		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	101	1	2001	2	N	-0-
06		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	125	1	1937	2	N	-0-
07		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	102	1	2021	2	N	-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695												
02		4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	198	1	4761	2	Y	-0-
03		5531 X	5531	-0-	-0- B	-0-	226	1	5305	2	Y	-0-
04		5093 X	5093	-0-	-0- B	-0-	194	1	4899	2	Y	-0-
05		5246 X	5246	-0-	-0- B	-0-	251	1	4995	2	Y	-0-
06		5310 X	3830	-0-	-1480 B	-0-	232	1	3598	2	Y	-0-
07		5487 X	2344	-0-	-3143 B	-0-	112	1	2232	2	Y	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935												
02		3836 X	3751	-0-	-85 B	-0-	150	1	3601	2	N	-0-
03		4681 X	4174	-0-	-507 B	-0-	171	1	4003	2	N	-0-
04		4530 X	4077	-0-	-453 B	-0-	155	1	3922	2	N	-0-
05		4464 X	3779	-0-	-685 B	-0-	181	1	3598	2	N	-0-
06		4140 X	4124	-0-	-16 B	-0-	250	1	3874	2	N	-0-
07		4262 X	4262	-0-	-0- B	-0-	204	1	4058	2	N	-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000												
02		5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	221	1	5326	2	Y	-0-
03		6351 X	6351	-0-	-0- B	-0-	260	1	6091	2	Y	-0-
04		6203 X	6203	-0-	-0- B	-0-	236	1	5967	2	Y	-0-
05		6231 X	6091	-0-	-140 B	-0-	291	1	5800	2	Y	-0-
06		6030 X	5561	-0-	-469 B	-0-	337	1	5224	2	Y	-0-
07		6355 X	5932	-0-	-423 B	-0-	284	1	5648	2	Y	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
02		2636 X	2636	-0-	-0- B	-0-	105	1	2531	2	N	-0-
03		2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	118	1	2756	2	N	-0-
04		2665 X	2665	-0-	-0- B	-0-	101	1	2564	2	N	-0-
05		2585 X	2585	-0-	-0- B	-0-	124	1	2461	2	N	-0-
06		2614 X	2614	-0-	-0- B	-0-	158	1	2456	2	N	-0-
07		2370 X	2370	-0-	-0- B	-0-	114	1	2256	2	N	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
02		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	55	1	1327	2	N	-0-
03		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	62	1	1443	2	N	-0-
04		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	51	1	1301	2	N	-0-
05		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	95	1	1891	2	N	-0-
06		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	38	1	595	2	N	-0-
07		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	78	1	1559	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008													TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	32	1	986	2	N	-0-					-0-
03		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	62	1	910	2	N	-0-					-0-
04		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	61	1	919	2	N	-0-					-0-
05		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	65	1	911	2	N	-0-					-0-
06		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	53	1	891	2	N	-0-					-0-
07		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	58	1	907	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006													TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943				
02		3780 X	2730	-0-	-1050 B	-0-	109	1	2621	2	N	-0-					-0-
03		3906 X	296	-0-	-3610 B	-0-	12	1	284	2	N	-0-					-0-
04		4405 X	4405	-0-	-0- B	-0-	168	1	4237	2	N	-0-					-0-
05		4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	198	1	3931	2	N	-0-					-0-
06		3876 X	3876	-0-	-0- B	-0-	235	1	3641	2	N	-0-					-0-
07		3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	179	1	3548	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006													TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477				
02		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	40	1	973	2	N	-0-					-0-
03		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	45	1	1062	2	N	-0-					-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	40	1	1011	2	N	-0-					-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	52	1	1035	2	N	-0-					-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	63	1	971	2	N	-0-					-0-
07		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	50	1	1001	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006													TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676				
02		5264 X	5181	-0-	-83 B	-0-	207	1	4974	2	N	-0-					-0-
03		5715 X	5715	-0-	-0- B	-0-	234	1	5481	2	N	-0-					-0-
04		5640 X	5450	-0-	-190 B	-0-	207	1	5243	2	N	-0-					-0-
05		5828 X	5576	-0-	-252 B	-0-	267	1	5309	2	N	-0-					-0-
06		5550 X	5336	-0-	-214 B	-0-	323	1	5013	2	N	-0-					-0-
07		5704 X	5527	-0-	-177 B	-0-	265	1	5262	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006													TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755				
02		3696 X	3304	-0-	-392 B	-0-	132	1	3172	2	N	-0-					-0-
03		4030 X	2889	-0-	-1141 B	-0-	118	1	2771	2	N	-0-					-0-
04		3900 X	929	-0-	-2971 B	-0-	35	1	894	2	N	-0-					-0-
05		3968 X	1324	-0-	-2644 B	-0-	63	1	1261	2	N	-0-					-0-
06		3780 X	1503	-0-	-2277 B	-0-	91	1	1412	2	N	-0-					-0-
07		3627 X	2242	-0-	-1385 B	-0-	107	1	2135	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006													TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950				
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006													TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370				
02		2574 X	2574	-0-	-0- B	-0-	103	1	2471	2	N	-0-					-0-
03		2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	118	1	2777	2	N	-0-					-0-
04		2940 X	2731	-0-	-209 B	-0-	104	1	2627	2	N	-0-					-0-
05		3038 X	2813	-0-	-225 B	-0-	135	1	2678	2	N	-0-					-0-
06		2850 X	2676	-0-	-174 B	-0-	162	1	2514	2	N	-0-					-0-
07		2883 X	2848	-0-	-35 B	-0-	136	1	2712	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904															
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		0 N	1105	-0-	1105 B	-54202	29	1	1076	2	N	-0-			-0-
03		0 N	1278	-0-	1278 B	-52924	75	1	1203	2	N	-0-			-0-
04		0 N	2360	-0-	2360 B	-50564	134	1	2226	2	N	-0-			-0-
05		0 N	2239	-0-	2239 B	-48325	149	1	2090	2	N	-0-			-0-
06		0 N	69	-0-	69 B	-48256	4	1	65	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608															
02		4620 X	4472	-0-	-148 B	-0-	141	1	4331	2	N	-0-			-0-
03		5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	326	1	4811	2	N	-0-			-0-
04		4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	305	1	4619	2	N	-0-			-0-
05		5022 X	4923	-0-	-99 B	-0-	328	1	4595	2	N	-0-			-0-
06		4860 X	4116	-0-	-744 B	-0-	229	1	3887	2	N	-0-			-0-
07		5115 X	4964	-0-	-151 B	-0-	299	1	4665	2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943															
02		2416 X	2416	-0-	-0- B	-0-	76	1	2340	2	Y	-0-			-0-
03		2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	170	1	2502	2	Y	-0-			-0-
04		2610 X	2494	-0-	-116 B	-0-	154	1	2340	2	Y	-0-			-0-
05		2697 X	2452	-0-	-245 B	-0-	163	1	2289	2	Y	-0-			-0-
06		2580 X	2165	-0-	-415 B	-0-	120	1	2045	2	Y	-0-			-0-
07		2666 X	2308	-0-	-358 B	-0-	139	1	2169	2	Y	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326															
02		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	383	1	1007	2	N	-0-			-0-
03		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	548	1	1404	2	N	-0-			-0-
04		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	487	1	1258	2	N	-0-			-0-
05		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	581	1	609	2	N	-0-			-0-
06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634															
02		3444 X	3324	-0-	-120 B	-0-	133	1	3191	2	N	-0-			-0-
03		3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	150	1	3526	2	N	-0-			-0-
04		3660 X	3531	-0-	-129 B	-0-	134	1	3397	2	N	-0-			-0-
05		3782 X	3706	-0-	-76 B	-0-	177	1	3529	2	N	-0-			-0-
06		3570 X	3522	-0-	-48 B	-0-	213	1	3309	2	N	-0-			-0-
07		3658 X	3567	-0-	-91 B	-0-	171	1	3396	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987															
02		3024 X	2781	-0-	-243 B	-0-	88	1	2693	2	N	-0-			-0-
03		3317 X	3129	-0-	-188 B	-0-	199	1	2930	2	N	-0-			-0-
04		3210 X	2518	-0-	-692 B	-0-	156	1	2362	2	N	-0-			-0-
05		3565 X	2733	-0-	-832 B	-0-	182	1	2551	2	N	-0-			-0-
06		3450 X	2920	-0-	-530 B	-0-	162	1	2758	2	N	-0-			-0-
07		3100 X	2907	-0-	-193 B	-0-	175	1	2732	2	N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854															
02		2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	92	1	2226	2	N	-0-			-0-
03		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	104	1	2444	2	N	-0-			-0-
04		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	90	1	2266	2	N	-0-			-0-
05		2697 X	2425	-0-	-272 B	-0-	116	1	2309	2	N	-0-			-0-
06		2565 X	2355	-0-	-210 B	-0-	143	1	2212	2	N	-0-			-0-
07		2542 X	2289	-0-	-253 B	-0-	110	1	2179	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
SANDERS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 228030		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607	
M	O	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		0 N	121 -0-	121 B -710904	4 1	117 2 N	-0-				
03		0 N	89 -0-	89 B -710815	6 1	83 2 N	-0-				
04		0 N	125 -0-	125 B -710690	8 1	117 2 N	-0-				
05		0 N	94 -0-	94 B -710596	6 1	88 2 N	-0-				
06		0 N	86 -0-	86 B -710510	5 1	81 2 N	-0-				
07		0 N	107 -0-	107 B -710403	6 1	101 2 N	-0-				

POLLARD, JEANETTE				WELL #: 12		RRCID -> 228599		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665	
02		1007 N	1007 -0-	-0- B -0-	40 1	967 2 N	-0-				
03		1744 N	1744 -0-	-0- B -0-	71 1	1673 2 N	-0-				
04		1603 N	1603 -0-	-0- B -0-	61 1	1542 2 N	-0-				
05		710 N	710 -0-	-0- B -0-	34 1	676 2 N	-0-				
06		527 N	527 -0-	-0- B -0-	32 1	495 2 N	-0-				
07		1167 N	1167 -0-	-0- B -0-	56 1	1111 2 N	-0-				

MULLENAX G. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 228608		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373	
02		4424 X	4292 -0-	-132 B -0-	171 1	4121 2 N	-0-				
03		4906 X	4906 -0-	-0- B -0-	201 1	4705 2 N	-0-				
04		4747 X	4747 -0-	-0- B -0-	181 1	4566 2 N	-0-				
05		4867 X	4838 -0-	-29 B -0-	231 1	4607 2 N	-0-				
06		4663 X	4663 -0-	-0- B -0-	283 1	4380 2 N	-0-				
07		4867 X	4666 -0-	-201 B -0-	224 1	4442 2 N	-0-				

HODGES "A"				WELL #: 15		RRCID -> 229191		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902	
02		2497 X	2497 -0-	-0- B -0-	100 1	2397 2 Y	-0-				
03		3875 X	2458 -0-	-1417 B -0-	100 1	2358 2 Y	-0-				
04		3750 X	1127 -0-	-2623 B -0-	43 1	1084 2 Y	-0-				
05		3933 X	3933 -0-	-0- B -0-	188 1	3745 2 Y	-0-				
06		4015 X	4015 -0-	-0- B -0-	243 1	3772 2 Y	-0-				
07		3668 X	3668 -0-	-0- B -0-	176 1	3492 2 Y	-0-				

WORTHY "A" UNIT				WELL #: 2 L		RRCID -> 229836		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360	
02		1691 N	1691 -0-	-0- B -0-	53 1	1638 2 N	-0-				
03		2450 N	2450 -0-	-0- B -0-	156 1	2294 2 N	-0-				
04		2181 N	2181 -0-	-0- B -0-	135 1	2046 2 N	-0-				
05		2094 N	2094 -0-	-0- B -0-	139 1	1955 2 N	-0-				
06		1407 N	1407 -0-	-0- B -0-	78 1	1329 2 N	-0-				
07		2126 N	2126 -0-	-0- B -0-	128 1	1998 2 N	-0-				

WORTHY "A" UNIT				WELL #: 4L		RRCID -> 229884		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892	
02		14B2 EXT	-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-			

BURLESON, M. G. "A"				WELL #: 9L		RRCID -> 230063		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928	
02		0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-			
03		0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-			
04		0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-			
05		0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-			
06		T. A.	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-			
07		T. A.	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878															
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		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	70	1	1676	2	N	-0-			-0-
03		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	78	1	1835	2	N	-0-			-0-
04		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	76	1	1929	2	N	-0-			-0-
05		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	98	1	1953	2	N	-0-			-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	125	1	1941	2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	94	1	1859	2	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708															
02		2467 X	2467	-0-	-0- B	-0-	98	1	2369	2	N	-0-			-0-
03		2654 X	2654	-0-	-0- B	-0-	109	1	2545	2	N	-0-			-0-
04		2460 X	2421	-0-	-39 B	-0-	92	1	2329	2	N	-0-			-0-
05		2793 X	2793	-0-	-0- B	-0-	134	1	2659	2	N	-0-			-0-
06		3567 X	3567	-0-	-0- B	-0-	216	1	3351	2	N	-0-			-0-
07		4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	197	1	3911	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706															
02		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	28	1	682	2	N	-0-			-0-
03		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	14	1	340	2	N	-0-			-0-
04		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	12	1	299	2	N	-0-			-0-
05		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	26	1	517	2	N	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	13	1	209	2	N	-0-			-0-
07		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	31	1	623	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852															
02		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	22	1	527	2	N	-0-			-0-
03		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	19	1	439	2	N	-0-			-0-
04		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	16	1	398	2	N	-0-			-0-
05		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	21	1	408	2	N	-0-			-0-
06		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	24	1	371	2	N	-0-			-0-
07		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	20	1	395	2	N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370															
02		3981 X	3981	-0-	-0- B	-0-	1095	1	2886	2	N	-0-			-0-
03		4861 X	4861	-0-	-0- B	-0-	1366	1	3495	2	N	-0-			-0-
04		4717 X	4717	-0-	-0- B	-0-	1316	1	3401	2	N	-0-			-0-
05		2790 X	1354	-0-	-1436 B	-0-	661	1	693	2	N	-0-			-0-
06		3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
07		5172 X	5172	-0-	-0- B	-0-	94	1	5078	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382															
02		4732 X	4465	-0-	-267 B	-0-	178	1	4287	2	N	-0-			-0-
03		4929 X	4909	-0-	-20 B	-0-	201	1	4708	2	N	-0-			-0-
04		4770 X	4754	-0-	-16 B	-0-	181	1	4573	2	N	-0-			-0-
05		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	238	1	4733	2	N	-0-			-0-
06		4770 X	4682	-0-	-88 B	-0-	284	1	4398	2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4927	-0-	-2 B	-0-	236	1	4691	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290															
02		2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	78	1	2386	2	N	-0-			-0-
03		2511 X	2333	-0-	-178 B	-0-	148	1	2185	2	N	-0-			-0-
04		2632 X	2632	-0-	-0- B	-0-	163	1	2469	2	N	-0-			-0-
05		2325 X	1804	-0-	-521 B	-0-	120	1	1684	2	N	-0-			-0-
06		2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	150	1	2553	2	N	-0-			-0-
07		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	143	1	2227	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	2836	-0-	-468 B	-0-	113	1	2723	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	2607	-0-	-1051 B	-0-	107	1	2500	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2464	-0-	-446 B	-0-	94	1	2370	2	N	-0-			-0-
05	3336 X	3336	-0-	-0- B	-0-	160	1	3176	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2613	-0-	-417 B	-0-	158	1	2455	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	1077	-0-	-2054 B	-0-	52	1	1025	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870														
02	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	39	1	1184	2	N	-0-			-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	82	1	1216	2	N	-0-			-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	79	1	1199	2	N	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	85	1	1191	2	N	-0-			-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	73	1	1244	2	N	-0-			-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	83	1	1293	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864														
02	4232 X	4232	-0-	-0- B	-0-	133	1	4099	2	N	-0-			-0-
03	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	296	1	4368	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	278	1	4222	2	N	-0-			-0-
05	4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	300	1	4200	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	4590	-0-	-0- B	-0-	255	1	4335	2	N	-0-			-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	212	1	3309	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880														
02	3248 X	3238	-0-	-10 B	-0-	102	1	3136	2	N	-0-			-0-
03	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	225	1	3316	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	3286	-0-	-14 B	-0-	203	1	3083	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	3419	-0-	-146 B	-0-	228	1	3191	2	N	-0-			-0-
06	3480 X	3099	-0-	-381 B	-0-	172	1	2927	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	3466	-0-	-99 B	-0-	209	1	3257	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658														
02	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	85	1	2044	2	N	-0-			-0-
03	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	96	1	2262	2	N	-0-			-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	87	1	2190	2	N	-0-			-0-
05	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	100	1	1994	2	N	-0-			-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	114	1	1759	2	N	-0-			-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	110	1	2195	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824														
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY		WELL #: 12		RRCID -> 241452		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9394 - 13956		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2704 X	2704 -0-	-0- B	-0-	85 1	2619 2	N	-0-			-0-
03		2833 X	2833 -0-	-0- B	-0-	180 1	2653 2	N	-0-			-0-
04		2610 X	2494 -0-	-116 B	-0-	154 1	2340 2	N	-0-			-0-
05		2697 X	2641 -0-	-56 B	-0-	176 1	2465 2	N	-0-			-0-
06		2610 X	2295 -0-	-315 B	-0-	128 1	2167 2	N	-0-			-0-
07		2791 X	2791 -0-	-0- B	-0-	168 1	2623 2	N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 241525		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9288 - 14059		
02		1531 X	1531 -0-	-0- B	-0-	48 1	1483 2	Y	-0-			-0-
03		1798 X	1665 -0-	-133 B	-0-	106 1	1559 2	Y	-0-			-0-
04		1680 X	1615 -0-	-65 B	-0-	100 1	1515 2	Y	-0-			-0-
05		1736 X	1667 -0-	-69 B	-0-	111 1	1556 2	Y	-0-			-0-
06		1680 X	1626 -0-	-54 B	-0-	90 1	1536 2	Y	-0-			-0-
07		1701 X	1701 -0-	-0- B	-0-	103 1	1598 2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 241563		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9332 - 11959		
02		109 N	109 -0-	-0- B	-0-	5 1	104 2	Y	-0-			-0-
03		114 N	114 -0-	-0- B	-0-	5 1	109 2	Y	-0-			-0-
04		110 N	110 -0-	-0- B	-0-	5 1	105 2	Y	-0-			-0-
05		88 N	88 -0-	-0- B	-0-	3 1	85 2	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-

WEST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 243508		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9138 - 12864		
02		1796 X	1796 -0-	-0- B	-0-	57 1	1739 2	N	-0-			-0-
03		1603 X	1603 -0-	-0- B	-0-	102 1	1501 2	N	-0-			-0-
04		1380 X	846 -0-	-534 B	-0-	52 1	794 2	N	-0-			-0-
05		1426 X	1275 -0-	-151 B	-0-	85 1	1190 2	N	-0-			-0-
06		1380 X	50 -0-	-1330 B	-0-	3 1	47 2	N	-0-			-0-
07		1426 X	-0- -0-	-1426 B	-0-			N	-0-			-0-

WORTHY		WELL #: 2		RRCID -> 243512		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 14813		PERF. 9212 - 13910		
02		5325 X	5325 -0-	-0- B	-0-	168 1	5157 2	N	-0-			-0-
03		4774 X	3658 -0-	-1116 B	-0-	232 1	3426 2	N	-0-			-0-
04		4418 X	4418 -0-	-0- B	-0-	273 1	4145 2	N	-0-			-0-
05		4867 X	3912 -0-	-955 B	-0-	261 1	3651 2	N	-0-			-0-
06		5836 X	5836 -0-	-0- B	-0-	325 1	5511 2	N	-0-			-0-
07		4867 X	4695 -0-	-172 B	-0-	283 1	4412 2	N	-0-			-0-

WORTHY		WELL #: 9		RRCID -> 243563		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 9394 - 13888		
02		2228 N	2228 -0-	-0- B	-0-	70 1	2158 2	N	-0-			-0-
03		2561 N	2561 -0-	-0- B	-0-	163 1	2398 2	N	-0-			-0-
04		2443 N	2443 -0-	-0- B	-0-	151 1	2292 2	N	-0-			-0-
05		2470 N	2470 -0-	-0- B	-0-	165 1	2305 2	N	-0-			-0-
06		2161 N	2161 -0-	-0- B	-0-	120 1	2041 2	N	-0-			-0-
07		3412 X	3412 -0-	-0- B	-0-	206 1	3206 2	N	-0-			-0-

WORTHY		WELL #: 11		RRCID -> 244657		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821		PERF. 9366 - 13892		
02		84 N	84 -0-	-0- B	-0-	3 1	81 2	N	-0-			-0-
03		127 N	127 -0-	-0- B	-0-	8 1	119 2	N	-0-			-0-
04		124 N	124 -0-	-0- B	-0-	8 1	116 2	N	-0-			-0-
05		180 N	180 -0-	-0- B	-0-	12 1	168 2	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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
02		648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	20	1	628	2	N	-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	30	1	449	2	N	-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	21	1	311	2	N	-0-
05		870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	58	1	812	2	N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680													
02		3976 X	3905	-0-	-71	B	-0-	123	1	3782	2	N	-0-
03		4402 X	4297	-0-	-105	B	-0-	273	1	4024	2	N	-0-
04		4410 X	4390	-0-	-20	B	-0-	272	1	4118	2	N	-0-
05		4665 X	4665	-0-	-0-	B	-0-	311	1	4354	2	N	-0-
06		T. A.	4300	-0-	4300	B	4300	239	1	4061	2	N	-0-
07		T. A.	4470	-0-	4470	B	8770	270	1	4200	2	N	-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844													
02		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-
05		678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934													
02		336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	11	1	325	2	N	-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	24	1	358	2	N	-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	21	1	316	2	N	-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	23	1	323	2	N	-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	20	1	335	2	N	-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	21	1	335	2	N	-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922													
02		1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1376	2	N	-0-
03		1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1456	2	N	-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1408	2	N	-0-
05		1570 N	1570	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1465	2	N	-0-
06		1483 N	1483	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1400	2	N	-0-
07		1581 N	1581	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1486	2	N	-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924													
02		3696 X	2228	-0-	-1468	B	-0-	70	1	2158	2	N	-0-
03		4092 X	1903	-0-	-2189	B	-0-	121	1	1782	2	N	-0-
04		5036 X	5036	-0-	-0-	B	-0-	312	1	4724	2	N	-0-
05		4092 X	2844	-0-	-1248	B	-0-	189	1	2655	2	N	-0-
06		3960 X	2483	-0-	-1477	B	-0-	138	1	2345	2	N	-0-
07		5795 X	5795	-0-	-0-	B	-0-	350	1	5445	2	N	-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696													
02		1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1576	2	N	-0-
03		1952 N	1952	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1828	2	N	-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	29	1	445	2	N	-0-
05		890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	59	1	831	2	N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
KELLY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 250778		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 9712 - 13040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	15	1	549	2	Y	-0-	-0-
03	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	36	1	575	2	Y	-0-	-0-
04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	33	1	543	2	Y	-0-	-0-
05	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	40	1	556	2	Y	-0-	-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	32	1	550	2	Y	-0-	-0-
07	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	35	1	547	2	Y	-0-	-0-

WORTHY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 251645		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 10118 - 12864		
02	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	45	1	1382	2	N	-0-	-0-
03	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	97	1	1425	2	N	-0-	-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	92	1	1395	2	N	-0-	-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	101	1	1412	2	N	-0-	-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	80	1	1367	2	N	-0-	-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	84	1	1309	2	N	-0-	-0-

WEST "B"		WELL #: 6		RRCID -> 251647		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9377 - 12768		
02	3880 X	3880	-0-	-0- B	-0-	122	1	3758	2	Y	-0-	-0-
03	4154 X	3677	-0-	-477 B	-0-	234	1	3443	2	Y	-0-	-0-
04	3930 X	3505	-0-	-425 B	-0-	217	1	3288	2	Y	-0-	-0-
05	4216 X	3961	-0-	-255 B	-0-	264	1	3697	2	Y	-0-	-0-
06	4170 X	4128	-0-	-42 B	-0-	230	1	3898	2	Y	-0-	-0-
07	4278 X	4207	-0-	-71 B	-0-	254	1	3953	2	Y	-0-	-0-

WEST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 251731		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312		PERF. 9502 - 12762		
02	4889 X	4889	-0-	-0- B	-0-	154	1	4735	2	N	-0-	-0-
03	5146 X	4989	-0-	-157 B	-0-	317	1	4672	2	N	-0-	-0-
04	5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	312	1	4725	2	N	-0-	-0-
05	5437 X	5437	-0-	-0- B	-0-	362	1	5075	2	N	-0-	-0-
06	5202 X	5202	-0-	-0- B	-0-	289	1	4913	2	N	-0-	-0-
07	5146 X	4988	-0-	-158 B	-0-	301	1	4687	2	N	-0-	-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252575		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938		PERF. 9569 - 12760		
02	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	21	1	655	2	N	-0-	-0-
03	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	44	1	645	2	N	-0-	-0-
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	43	1	651	2	N	-0-	-0-
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	43	1	603	2	N	-0-	-0-
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	34	1	569	2	N	-0-	-0-
07	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	40	1	628	2	N	-0-	-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252920		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 13860 - 13920		
02	7336 X	6515	-0-	-821 B	-0-	205	1	6310	2	N	-0-	-0-
03	7998 X	7847	-0-	-151 B	-0-	498	1	7349	2	N	-0-	-0-
04	7620 X	6852	-0-	-768 B	-0-	424	1	6428	2	N	-0-	-0-
05	7857 X	7857	-0-	-0- B	-0-	523	1	7334	2	N	-0-	-0-
06	7671 X	7671	-0-	-0- B	-0-	427	1	7244	2	N	-0-	-0-
07	7812 X	7726	-0-	-86 B	-0-	466	1	7260	2	N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 272856		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 13756 - 13778		
02	4088 X	3833	-0-	-255 B	-0-	77	1	3756	2	N	-0-	-0-
03	4557 X	4160	-0-	-397 B	-0-	99	1	4061	2	N	-0-	-0-
04	4410 X	3933	-0-	-477 B	-0-	121	1	3812	2	N	-0-	-0-
05	4464 X	3013	-0-	-1451 B	-0-	42	1	2971	2	N	-0-	-0-
06	4260 X	1563	-0-	-2697 B	-0-	5	1	1558	2	N	-0-	-0-
07	4216 X	3994	-0-	-222 B	-0-	3994	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
FLETCHER OPERATING, LLC 273611																
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B		29			Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B		29			Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B		29			Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B		29			Y	-0-				-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B		29			Y	-0-				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B		29			Y	NO RPT				-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950																
02		1232 X	421	-0-	-811	B	-0-	85	1	336	2	Y	-0-			-0-
03		1147 X	206	-0-	-941	B	-0-	62	1	144	2	Y	-0-			-0-
04		1260 X	701	-0-	-559	B	-0-	280	1	421	2	Y	-0-			-0-
05		1302 X	469	-0-	-833	B	-0-	202	1	267	2	Y	-0-			-0-
06		570 X	274	-0-	-296	B	-0-	133	1	141	2	Y	-0-			-0-
07		465 X	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836																
02		7156 X	1726	-0-	-5430	B	-0-	160	1	1566	2	N	-0-			-0-
03		2803 N	2803	-0-	-0-	B	-0-	340	1	2463	2	N	-0-			-0-
04		2346 N	2346	-0-	-0-	B	-0-	545	1	1801	2	N	-0-			-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	329	1	739	2	N	-0-			-0-
06		1346 N	1346	-0-	-0-	B	-0-	246	1	1100	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935																
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938																
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-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-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163																
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908																
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2023 - WELL PLUGGED 3/24/2023																

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156																
02		0 N	-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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
O								M				
02	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2	Y	-0-		8	
03	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2	Y	-0-		8	
04	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2	Y	-0-		8	
05	868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2	Y	-0-		8	
06	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2	Y	-0-		8	
07	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2	Y	-0-		8	

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
02	34612 X	7842	-0-	-26770 B	-0-	7842	2	N	-0-		-0-	
03	7781 X	7074	-0-	-707 B	-0-	7074	2	N	-0-		-0-	
04	7980 X	7980	-0-	-0- B	-0-	7980	2	N	-0-		-0-	
05	7781 X	6065	-0-	-1716 B	-0-	6065	2	N	-0-		-0-	
06	7530 X	3026	-0-	-4504 B	-0-	3026	2	N	-0-		-0-	
07	7781 X	3138	-0-	-4643 B	-0-	3138	2	N	-0-		-0-	

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
02	123540 X	22217	-0-	-101323 B	-0-	22217	2	N	-0-		-0-	
03	22985 X	22985	-0-	-0- B	-0-	22985	2	N	-0-		-0-	
04	25622 X	25622	-0-	-0- B	-0-	25622	2	N	-0-		-0-	
05	20979 X	20979	-0-	-0- B	-0-	20979	2	N	-0-		-0-	
06	23192 X	23192	-0-	-0- B	-0-	23192	2	N	-0-		-0-	
07	19146 X	19146	-0-	-0- B	-0-	19146	2	N	-0-		-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-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-	

XTO ENERGY INC. 945936												
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428												
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	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-		-0-	

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
02	4922 X	1335	-0-	-3587 B	-0-	1335	2	N	-0-		-0-	
03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2	N	-0-		-0-	
04	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2	N	-0-		-0-	
05	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2	N	-0-		-0-	
06	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2	N	-0-		-0-	
07	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2	N	-0-		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
02		1121 N	261	-0-	-860 B	-0-		261 2		N	-0-		-0-
03		239 N	239	-0-	-0- B	-0-		239 2		N	-0-		-0-
04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-		374 2		N	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-		-0-
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-		374 2		N	-0-		-0-
07		372 N	213	-0-	-159 B	-0-		213 2		N	-0-		-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358													
02		20419 X	3882	-0-	-16537 B	-0-		3882 2		N	-0-		-0-
03		4154 X	806	-0-	-3348 B	-0-		806 2		N	-0-		-0-
04		4020 X	783	-0-	-3237 B	-0-		783 2		N	-0-		-0-
05		4736 X	4736	-0-	-0- B	-0-		4736 2		N	-0-		-0-
06		4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-		4121 2		N	-0-		-0-
07		4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-		4189 2		N	-0-		-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728													
02		81 N	-0-	-0-	-81 B	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 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		38 N	38	-0-	-0- B	-0-		38 2		N	-0-		-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135													
02		16424 X	2516	-0-	-13908 B	-0-		61 1 2455 2		N	-0-		-0-
03		2263 X	2219	-0-	-44 B	-0-		76 1 2143 2		N	-0-		-0-
04		2190 X	1476	-0-	-714 B	-0-		50 1 1426 2		N	-0-		-0-
05		2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-				N	-0-		-0-
06		3085 X	3085	-0-	-0- B	-0-		98 1 2987 2		N	-0-		-0-
07		2399 X	2399	-0-	-0- B	-0-		76 1 2323 2		N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650													
02		586 N	83	-0-	-503 B	-0-		83 2		N	-0-		-0-
03		124 N	103	-0-	-21 B	-0-		103 2		N	-0-		-0-
04		96 N	96	-0-	-0- B	-0-		96 2		N	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-		224 2		N	-0-		-0-
06		106 N	106	-0-	-0- B	-0-		106 2		N	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-		187 2		N	-0-		-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570													
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725													
02		7837 X	1245	-0-	-6592 B	-0-		1245 2		N	-0-		-0-
03		1674 N	1301	-0-	-373 B	-0-		1301 2		N	-0-		-0-
04		2550 N	1658	-0-	-892 B	-0-		1658 2		N	-0-		-0-
05		1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-		1930 2		N	-0-		-0-
06		2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-		2583 2		N	-0-		-0-
07		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-		2300 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		9865 X	1938	-0-	-7927 B	-0-	1938	2			N	-0-					21
03		1713 X	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					21
04		1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					21
05		2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			N	-0-					21
06		2159 X	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			N	-0-					21
07		2034 X	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707																	
02		2995 X	498	-0-	-2497 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03		651 N	558	-0-	-93 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06		540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909																	
02		10446 X	1955	-0-	-8491 B	-0-	1949	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03		2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2394	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2356	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05		2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2259	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06		2340 N	1998	-0-	-342 B	-0-	1972	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07		2418 N	1919	-0-	-499 B	-0-	1907	2	12	9	N	11	11	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880																	
02		10410 X	1697	-0-	-8713 B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03		2325 N	1765	-0-	-560 B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04		2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05		1891 N	1616	-0-	-275 B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07		2108 N	2052	-0-	-56 B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970																	
02		18277 X	5437	-0-	-12840 B	-0-	5426	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03		5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5068	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04		1320 X	1253	-0-	-67 B	-0-	1247	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05		3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3910	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06		5656 X	5656	-0-	-0- B	-0-	5616	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07		5767 X	5767	-0-	-0- B	-0-	5750	2	17	9	N	15	15	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899																	
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709																	
02		16745 X	3916	-0-	-12829 B	-0-	3914	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03		4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4509	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04		3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	3674	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05		4190 X	4190	-0-	-0- B	-0-	4181	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06		3660 X	3553	-0-	-107 B	-0-	3542	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07		3870 X	3870	-0-	-0- B	-0-	3864	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		11358 X	1893	-0-	-9465 B	-0-	1883	2	10	9	N	9	9 8	-0-
03		1498 X	1498	-0-	-0- B	-0-	1481	2	17	9	N	15	15 8	-0-
04		1253 X	1253	-0-	-0- B	-0-	1240	2	13	9	N	12	12 8	-0-
05		824 X	824	-0-	-0- B	-0-	767	2	57	9	N	52	52 8	-0-
06		2036 X	2036	-0-	-0- B	-0-	1979	2	57	9	N	52	52 8	-0-
07		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1580	2	15	9	N	14	14 8	-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983														
02		6460 X	1296	-0-	-5164 B	-0-	1296	2			N	-0-		-0-
03		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1314	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		1560 N	1232	-0-	-328 B	-0-	1232	2			N	-0-		-0-
05		1426 N	1234	-0-	-192 B	-0-	1233	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		1260 N	1098	-0-	-162 B	-0-	1097	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		1271 N	1194	-0-	-77 B	-0-	1194	2			N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834														
02		8218 X	1513	-0-	-6705 B	-0-	1513	2			N	-0-		-0-
03		1674 N	1518	-0-	-156 B	-0-	1518	2			N	-0-		-0-
04		1650 N	1567	-0-	-83 B	-0-	1567	2			N	-0-		-0-
05		1674 N	1611	-0-	-63 B	-0-	1611	2			N	-0-		-0-
06		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-		-0-
07		1612 N	1549	-0-	-63 B	-0-	1549	2			N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634														
02		8800 X	1204	-0-	-7596 B	-0-	1204	2			N	-0-		-0-
03		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-		-0-
04		2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2			N	-0-		-0-
05		2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	2			N	-0-		-0-
06		2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964	2			N	-0-		-0-
07		4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	4209	2			N	-0-		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020														
02		14793 X	2636	-0-	-12157 B	-0-	2635	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
03		3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	3364	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
04		3037 X	3037	-0-	-0- B	-0-	3034	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
05		3069 X	3047	-0-	-22 B	-0-	3044	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
06		3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	3133	2	4	9	Y	4	4 8	-0-
07		3069 X	2598	-0-	-471 B	-0-	2596	2	2	9	Y	2	2 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498														
02		4862 X	575	-0-	-4287 B	-0-	575	2			N	-0-		-0-
03		992 N	726	-0-	-266 B	-0-	726	2			N	-0-		-0-
04		750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2			N	-0-		-0-
05		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-		-0-
06		690 N	237	-0-	-453 B	-0-	237	2			N	-0-		-0-
07		744 N	332	-0-	-412 B	-0-	332	2			N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586														
02		6671 X	811	-0-	-5860 B	-0-	811	2			N	-0-		-0-
03		1581 N	173	-0-	-1408 B	-0-	173	2			N	-0-		-0-
04		960 N	348	-0-	-612 B	-0-	348	2			N	-0-		-0-
05		899 N	809	-0-	-90 B	-0-	809	2			N	-0-		-0-
06		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-		-0-
07		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4704 X	991	-0-	-3713 B	-0-	991 2		N	-0-		65
03		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2		N	-0-		65
04		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2		N	-0-		65
05		1085 N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037 2		N	-0-		65
06		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 2		N	-0-		65
07		1178 N	804	-0-	-374 B	-0-	804 2		N	-0-		65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
02		4817 X	-0-	-0-	-4817 B	-0-			N	-0-		-0-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-		-0-
04		1170 N	-0-	-0-	-1170 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-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
02		4171 X	860	-0-	-3311 B	-0-	860 2		N	-0-		-0-
03		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
04		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-		-0-
05		961 N	925	-0-	-36 B	-0-	925 2		N	-0-		-0-
06		960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931 2		N	-0-		-0-
07		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808												
02		11493 X	4170	-0-	-7323 B	-0-	4170 2		N	-0-		-0-
03		7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	7231 2		N	-0-		-0-
04		4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	4838 2		N	-0-		-0-
05		6978 X	6978	-0-	-0- B	-0-	6978 2		N	-0-		-0-
06		4710 X	4210	-0-	-500 B	-0-	4210 2		N	-0-		-0-
07		4867 X	2434	-0-	-2433 B	-0-	2434 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882												
02		22394 X	4231	-0-	-18163 B	-0-	4223 2	8 9	Y	7	7 8	-0-
03		4774 X	4765	-0-	-9 B	-0-	4750 2	15 9	Y	14	14 8	-0-
04		4620 X	4461	-0-	-159 B	-0-	4444 2	17 9	Y	15	15 8	-0-
05		4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4956 2	28 9	Y	25	25 8	-0-
06		4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	4916 2	36 9	Y	33	33 8	-0-
07		4774 X	4529	-0-	-245 B	-0-	4514 2	15 9	Y	14	14 8	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035												
02		4413 X	765	-0-	-3648 B	-0-	765 2		N	-0-		-0-
03		775 N	511	-0-	-264 B	-0-	511 2		N	-0-		-0-
04		870 N	93	-0-	-777 B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
05		837 N	693	-0-	-144 B	-0-	693 2		N	-0-		-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-		-0-
07		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
02		18318 X	3999	-0-	-14319 B	-0-	3999 2		N	-0-		-0-
03		874 X	874	-0-	-0- B	-0-	874 2		N	-0-		-0-
04		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-
06		868 X	868	-0-	-0- B	-0-	868 2		N	-0-		-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		22138 X	4008	-0-	-18130 B	-0-	4008	2	N	-0-			17
03		4619 X	4381	-0-	-238 B	-0-	4381	2	N	-0-			17
04		4440 X	4241	-0-	-199 B	-0-	4241	2	N	-0-			17
05		4588 X	4478	-0-	-110 B	-0-	4478	2	N	-0-			17
06		4440 X	4324	-0-	-116 B	-0-	4324	2	N	-0-			17
07		4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	4571	2	N	-0-			17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965													
02		7286 X	842	-0-	-6444 B	-0-	842	2	N	1	1 8		-0-
03		2613 X	2613	-0-	-0- B	-0-	2604	2	N	8	8 8		-0-
04		3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	3655	2	N	12	12 8		-0-
05		2757 X	2757	-0-	-0- B	-0-	2742	2	N	14	14 8		-0-
06		2520 X	1259	-0-	-1261 B	-0-	1250	2	N	8	8 8		-0-
07		3782 X	158	-0-	-3624 B	-0-	158	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845													
02		16439 X	3179	-0-	-13260 B	-0-	3179	2	N	-0-			-0-
03		2958 X	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	2	N	-0-			-0-
04		3077 X	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	2	N	-0-			-0-
05		3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	2	N	-0-			-0-
06		2677 X	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2	N	-0-			-0-
07		2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816													
02		13311 X	2584	-0-	-10727 B	-0-	2582	2	N	2	2 8		-0-
03		2914 X	2734	-0-	-180 B	-0-	2731	2	N	3	3 8		-0-
04		2820 X	2571	-0-	-249 B	-0-	2568	2	N	3	3 8		-0-
05		2852 X	2788	-0-	-64 B	-0-	2781	2	N	6	6 8		-0-
06		2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2664	2	N	7	7 8		-0-
07		2666 N	2510	-0-	-156 B	-0-	2507	2	N	3	3 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540													
02		17086 X	3806	-0-	-13280 B	-0-	3806	2	N	-0-			-0-
03		2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2	N	-0-			-0-
04		3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	2	N	-0-			-0-
05		2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	2	N	-0-			-0-
06		2407 X	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2	N	-0-			-0-
07		2940 X	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927													
02		24045 X	3805	-0-	-20240 B	-0-	3805	2	N	-0-			-0-
03		5797 X	5476	-0-	-321 B	-0-	5476	2	N	-0-			-0-
04		5467 X	5467	-0-	-0- B	-0-	5467	2	N	-0-			-0-
05		5425 X	5058	-0-	-367 B	-0-	5058	2	N	-0-			-0-
06		5310 X	4175	-0-	-1135 B	-0-	4175	2	N	-0-			-0-
07		5642 X	3868	-0-	-1774 B	-0-	3868	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958													
02		14778 X	1342	-0-	-13436 B	-0-	1341	2	N	1	1 8		-0-
03		5177 X	3128	-0-	-2049 B	-0-	3124	2	N	4	4 8		-0-
04		5010 X	1981	-0-	-3029 B	-0-	1978	2	N	3	3 8		-0-
05		4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4341	2	N	9	9 8		-0-
06		3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	3752	2	N	11	11 8		-0-
07		3131 X	194	-0-	-2937 B	-0-	194	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		5596 X	1219	-0-	-4377 B	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
03		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1297	-0-	-67 B	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1237	-0-	-53 B	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
02		11287 X	1916	-0-	-9371 B	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
03		2755 X	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
04		2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
05		3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
06		3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
07		3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-	3756	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
02		1707 N	319	-0-	-1388 B	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
04		390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
05		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
06		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
07		341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385														
02		196 N	197	-0-	1 B	-13311	197	2		N	-0-			32
03		217 N	206	-0-	-11 B	-13311	206	2		N	-0-			32
04		210 N	216	-0-	6 B	-13305	216	2		N	-0-			32
05		217 N	225	-0-	8 B	-13297	225	2		N	-0-			32
06		210 N	213	-0-	3 B	-13294	213	2		N	-0-			32
07		217 N	217	-0-	-0- B	-13294	217	2		N	-0-			32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859														
02		5487 X	866	-0-	-4621 B	-0-	865	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		1499 X	1499	-0-	-0- B	-0-	1496	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		1459 X	1459	-0-	-0- B	-0-	1456	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1470	2	4 9	N	4	4 8		-0-
06		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1327	2	7 9	N	6	6 8		-0-
07		1333 N	1228	-0-	-105 B	-0-	1225	2	3 9	N	3	3 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559														
02		8926 X	979	-0-	-7947 B	-0-	979	2		N	-0-			-0-
03		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
04		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
05		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
06		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
07		2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731														
02		5211 X	947	-0-	-4264 B	-0-	947	2		N	-0-			-0-
03		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
04		1050 N	923	-0-	-127 B	-0-	923	2		N	-0-			-0-
05		1054 N	624	-0-	-430 B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
06		1020 N	712	-0-	-308 B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
07		961 N	513	-0-	-448 B	-0-	513	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		6671 X	1263	-0-	-5408 B	-0-	1263	2			N	-0-
03		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-
04		1260 N	1236	-0-	-24 B	-0-	1236	2			N	-0-
05		1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	2			N	-0-
06		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-
07		1271 N	1230	-0-	-41 B	-0-	1230	2			N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
02		4394 X	794	-0-	-3600 B	-0-	794	2			N	-0-
03		930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905	2			N	-0-
04		900 N	690	-0-	-210 B	-0-	690	2			N	-0-
05		868 N	661	-0-	-207 B	-0-	661	2			N	-0-
06		870 N	731	-0-	-139 B	-0-	731	2			N	-0-
07		713 N	575	-0-	-138 B	-0-	575	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
02		280 X	1523	-0-	1243 B	-81707	1523	2			N	-0-
03		310 X	2552	-0-	2242 B	-79465	2552	2			N	-0-
04		300 X	1441	-0-	1141 B	-78324	1441	2			N	-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310 B	-78324					N	-0-
06		300 X	2585	-0-	2285 B	-76039	2585	2			N	-0-
07		310 X	1197	-0-	887 B	-75152	1197	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
02		10758 X	2321	-0-	-8437 B	-0-	2321	2			N	-0-
03		3410 X	2590	-0-	-820 B	-0-	2590	2			N	-0-
04		3300 X	1351	-0-	-1949 B	-0-	1351	2			N	-0-
05		3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	3923	2	1 9	N	1 8	-0-
06		2781 X	2781	-0-	-0- B	-0-	2780	2	1 9	N	1 8	-0-
07		3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	2			N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
02		17197 X	2978	-0-	-14219 B	-0-	2978	2			N	-0-
03		3720 X	3639	-0-	-81 B	-0-	3639	2			N	-0-
04		3600 X	3504	-0-	-96 B	-0-	3504	2			N	-0-
05		3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	2			N	-0-
06		3725 X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-
07		3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	3895	2			N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
02		5298 X	1564	-0-	-3734 B	-0-	1564	2			N	-0-
03		2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2			N	-0-
04		1412 X	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-
05		1736 X	622	-0-	-1114 B	-0-	622	2			N	-0-
06		2010 X	350	-0-	-1660 B	-0-	350	2			N	-0-
07		2077 X	540	-0-	-1537 B	-0-	540	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
02		21216 X	1231	-0-	-19985 B	-0-	1231	2			N	-0-
03		1922 X	143	-0-	-1779 B	-0-	143	2			N	-0-
04		1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-
05		1922 X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-
06		1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-
07		1364 X	224	-0-	-1140 B	-0-	224	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		5061 X	863	-0-	-4198 B	-0-	862	2	1	9	N	-0-
03		1147 N	908	-0-	-239 B	-0-	906	2	2	9	N	-0-
04		1050 N	822	-0-	-228 B	-0-	820	2	2	9	N	-0-
05		961 N	724	-0-	-237 B	-0-	721	2	3	9	N	-0-
06		870 N	392	-0-	-478 B	-0-	390	2	2	9	N	-0-
07		837 N	423	-0-	-414 B	-0-	422	2	1	9	N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
02		18538 X	3797	-0-	-14741 B	-0-	3797	3			N	-0-
03		4274 X	4274	-0-	-0- B	-0-	4274	3			N	-0-
04		3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	3			N	-0-
05		4063 X	4063	-0-	-0- B	-0-	4063	3			N	-0-
06		3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-
07		3857 X	3857	-0-	-0- B	-0-	3857	3			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
02		2706 N	564	-0-	-2142 B	-0-	564	2			N	-0-
03		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632	2			N	-0-
04		630 N	581	-0-	-49 B	-0-	581	2			N	-0-
05		620 N	287	-0-	-333 B	-0-	287	2			N	-0-
06		600 N	416	-0-	-184 B	-0-	416	2			N	-0-
07		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
02		8962 X	1588	-0-	-7374 B	-0-	1588	2			N	23
03		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2			N	-0-
04		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	23
05		1767 N	1689	-0-	-78 B	-0-	1689	2			N	23
06		1740 N	1700	-0-	-40 B	-0-	1700	2			N	23
07		1767 N	1729	-0-	-38 B	-0-	1729	2			N	23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
02		5507 X	1024	-0-	-4483 B	-0-	1024	2			N	-0-
03		1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115	2			N	-0-
04		1110 N	1084	-0-	-26 B	-0-	1084	2			N	-0-
05		1147 N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078	2			N	-0-
06		1080 N	1016	-0-	-64 B	-0-	1016	2			N	-0-
07		1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	1053	2			N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
02		18011 X	4014	-0-	-13997 B	-0-	4014	2			N	-0-
03		4216 X	4122	-0-	-94 B	-0-	4122	2			N	-0-
04		4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	4619	2			N	-0-
05		4433 X	2776	-0-	-1657 B	-0-	2776	2			N	-0-
06		5294 X	5294	-0-	-0- B	-0-	5294	2			N	-0-
07		5574 X	5574	-0-	-0- B	-0-	5574	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		8863 X	1689	-0-	-7174 B	-0-	1689 2				N	-0-
03		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 2				N	-0-
04		1770 N	1672	-0-	-98 B	-0-	1672 2				N	-0-
05		1829 N	1708	-0-	-121 B	-0-	1708 2				N	-0-
06		1770 N	1494	-0-	-276 B	-0-	1494 2				N	-0-
07		1736 N	1630	-0-	-106 B	-0-	1630 2				N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842												
02		7615 X	2619	-0-	-4996 B	-0-	2619 2				N	-0-
03		2170 X	285	-0-	-1885 B	-0-	285 2				N	-0-
04		3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	3733 2				N	-0-
05		2914 X	2190	-0-	-724 B	-0-	2190 2				N	-0-
06		3527 X	3527	-0-	-0- B	-0-	3526 2	1 9		1	8	-0-
07		3844 X	3214	-0-	-630 B	-0-	3214 2				N	-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619												
02		15854 X	2792	-0-	-13062 B	-0-	2792 2				N	36
03		3441 X	3355	-0-	-86 B	-0-	3355 2				N	36
04		3330 X	2905	-0-	-425 B	-0-	2905 2				N	36
05		3286 X	3234	-0-	-52 B	-0-	3234 2				N	36
06		3240 X	3142	-0-	-98 B	-0-	3142 2				N	36
07		3348 X	3219	-0-	-129 B	-0-	3219 2				N	36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686												
02		23160 X	3794	-0-	-19366 B	-0-	3784 2	10 9		9	8	-0-
03		5177 X	4033	-0-	-1144 B	-0-	4007 2	26 9		24	8	-0-
04		5010 X	3709	-0-	-1301 B	-0-	3685 2	24 9		22	8	-0-
05		5177 X	3545	-0-	-1632 B	-0-	3511 2	34 9		31	8	-0-
06		4080 X	3189	-0-	-891 B	-0-	3144 2	45 9		41	8	-0-
07		4216 X	3624	-0-	-592 B	-0-	3600 2	24 9		22	8	-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245												
02		23786 X	4278	-0-	-19508 B	-0-	4278 2				N	-0-
03		4402 X	4158	-0-	-244 B	-0-	4158 2				N	-0-
04		4260 X	3891	-0-	-369 B	-0-	3891 2				N	-0-
05		4402 X	4233	-0-	-169 B	-0-	4233 2				N	-0-
06		4260 X	3537	-0-	-723 B	-0-	3537 2				N	-0-
07		4402 X	4170	-0-	-232 B	-0-	4170 2				N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932												
02		9583 X	1755	-0-	-7828 B	-0-	1754 2	1 9		1	8	-0-
03		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1979 2	3 9		3	8	-0-
04		1980 N	1924	-0-	-56 B	-0-	1921 2	3 9		3	8	-0-
05		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2028 2	6 9		5	8	-0-
06		1920 N	964	-0-	-956 B	-0-	961 2	3 9		3	8	-0-
07		1984 N	1271	-0-	-713 B	-0-	1269 2	2 9		2	8	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016												
02		19451 X	4298	-0-	-15153 B	-0-	4290 2	8 9		7	8	-0-
03		4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	4334 2	19 9		17	8	-0-
04		4200 X	3996	-0-	-204 B	-0-	3978 2	18 9		16	8	-0-
05		4340 X	4123	-0-	-217 B	-0-	4100 2	23 9		21	8	-0-
06		4200 X	3320	-0-	-880 B	-0-	3301 2	19 9		17	8	-0-
07		4340 X	2724	-0-	-1616 B	-0-	2716 2	8 9		7	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		20732 X	1775	-0-	-18957 B	-0-	1775	2	N	-0-		-0-
03		6603 X	1237	-0-	-5366 B	-0-	1237	2	N	-0-		-0-
04		5970 X	1396	-0-	-4574 B	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
05		3999 X	2124	-0-	-1875 B	-0-	2124	2	N	-0-		-0-
06		4058 X	4058	-0-	-0- B	-0-	4058	2	N	-0-		-0-
07		1953 X	1621	-0-	-332 B	-0-	1621	2	N	-0-		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298												
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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941												
02		3366 X	1569	-0-	-1797 B	-0-	1569	2	N	-0-		-0-
03		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2	N	-0-		-0-
04		2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2	N	-0-		-0-
05		3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	2	N	-0-		-0-
06		3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	3973	2	N	-0-		-0-
07		3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	2	N	-0-		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020												
02		14801 X	2413	-0-	-12388 B	-0-	2412	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03		3534 X	3037	-0-	-497 B	-0-	3033	2	4 9 N	4	4 8	-0-
04		3180 X	2761	-0-	-419 B	-0-	2758	2	3 9 N	3	3 8	-0-
05		2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	2950	2	6 9 N	5	5 8	-0-
06		3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	3458	2	12 9 N	11	11 8	-0-
07		3038 X	2371	-0-	-667 B	-0-	2368	2	3 9 N	3	3 8	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
02		15476 X	2366	-0-	-13110 B	-0-	2362	2	4 9 N	4	4 8	-0-
03		3720 X	2440	-0-	-1280 B	-0-	2429	2	11 9 N	10	10 8	-0-
04		3600 X	2343	-0-	-1257 B	-0-	2332	2	11 9 N	10	10 8	-0-
05		3658 X	2598	-0-	-1060 B	-0-	2580	2	18 9 N	16	16 8	-0-
06		3540 X	2699	-0-	-841 B	-0-	2673	2	26 9 N	24	24 8	-0-
07		2635 X	2443	-0-	-192 B	-0-	2431	2	12 9 N	11	11 8	-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
02		17892 X	3622	-0-	-14270 B	-0-	156	1	3466 2 N	-0-		23
03		3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	137	1	3050 2 N	-0-		23
04		3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-	132	1	2933 2 N	-0-		23
05		3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	137	1	3049 2 N	-0-		23
06		4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	191	1	4246 2 N	-0-		23
07		3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	154	1	3422 2 N	20		43
							22	9				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		647 N	154	-0-	-493 B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
03		124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 2		N	-0-		-0-
04		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
05		186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
06		90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
07		155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 2		N	-0-		-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF. 15395 - 15469												
02		2872 X	748	-0-	-2124 B	-0-	748 2		N	-0-		-0-
03		456 N	456	-0-	-0 B	-0-	456 2		N	-0-		-0-
04		495 N	495	-0-	-0 B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
05		837 N	518	-0-	-319 B	-0-	518 2		N	-0-		-0-
06		450 N	387	-0-	-63 B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
07		527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 15030 - 17162												
02		546 N	62	-0-	-484 B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
03		74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74 2		N	-0-		-0-
04		227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
05		96 N	96	-0-	-0 B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
06		106 N	106	-0-	-0 B	-0-	106 2		N	-0-		-0-
07		248 N	113	-0-	-135 B	-0-	113 2		N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 11604 - 14033												
02		14863 X	2480	-0-	-12383 B	-0-	2478 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		3038 X	2796	-0-	-242 B	-0-	2792 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04		3600 X	3236	-0-	-364 B	-0-	3233 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		3720 X	2817	-0-	-903 B	-0-	2817 2		N	-0-		-0-
06		3600 X	3290	-0-	-310 B	-0-	3290 2		N	-0-		-0-
07		3348 X	2850	-0-	-498 B	-0-	2850 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11496 - 13888												
02		13780 X	2580	-0-	-11200 B	-0-	2577 2	3 9	N	3	3 8	-0-
03		2821 X	2804	-0-	-17 B	-0-	2798 2	6 9	N	5	5 8	-0-
04		2790 X	2686	-0-	-104 B	-0-	2679 2	7 9	N	6	6 8	-0-
05		2961 X	2961	-0-	-0 B	-0-	2951 2	10 9	N	9	9 8	-0-
06		2951 X	2951	-0-	-0 B	-0-	2937 2	14 9	N	13	13 8	-0-
07		2871 X	2871	-0-	-0 B	-0-	2864 2	7 9	N	6	6 8	-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
02		20850 X	5394	-0-	-15456 B	-0-	5384 2	10 9	N	9	9 8	-0-
03		5327 X	5327	-0-	-0 B	-0-	5304 2	23 9	N	21	21 8	-0-
04		3601 X	3601	-0-	-0 B	-0-	3586 2	15 9	N	14	14 8	-0-
05		5087 X	5087	-0-	-0 B	-0-	5055 2	32 9	N	29	29 8	-0-
06		3577 X	3577	-0-	-0 B	-0-	3543 2	34 9	N	31	31 8	-0-
07		5175 X	5175	-0-	-0 B	-0-	5152 2	23 9	N	21	21 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF. 13171 - 14710												
02		13368 X	1960	-0-	-11408 B	-0-	1960 2		N	-0-		-0-
03		3131 X	1563	-0-	-1568 B	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
04		2880 X	1976	-0-	-904 B	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
05		3123 X	3123	-0-	-0 B	-0-	3123 2		N	-0-		-0-
06		2717 X	2717	-0-	-0 B	-0-	2717 2		N	-0-		-0-
07		2170 X	1677	-0-	-493 B	-0-	1677 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		9229 X	805	-0-	-8424 B	-0-	805	2			N	-0-					66
03		2418 X	2173	-0-	-245 B	-0-	2173	2			N	-0-					66
04		2820 X	2493	-0-	-327 B	-0-	2493	2			N	-0-					66
05		3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	2			N	-0-					66
06		2820 X	2803	-0-	-17 B	-0-	2803	2			N	-0-					66
07		2573 X	2504	-0-	-69 B	-0-	2504	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879																	
02		4174 X	831	-0-	-3343 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03		682 N	417	-0-	-265 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04		840 N	524	-0-	-316 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05		930 N	846	-0-	-84 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830																	
02		2746 N	690	-0-	-2056 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03		682 N	453	-0-	-229 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07		465 N	86	-0-	-379 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915																	
02		4724 X	737	-0-	-3987 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06		1200 N	882	-0-	-318 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07		992 N	956	-0-	-36 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723																	
02		13993 X	2463	-0-	-11530 B	-0-	2459	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03		3131 X	2623	-0-	-508 B	-0-	2615	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04		2795 X	2795	-0-	-0- B	-0-	2787	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05		2852 X	2324	-0-	-528 B	-0-	2317	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06		2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	2766	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07		2883 X	2342	-0-	-541 B	-0-	2339	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005																	
02		27568 X	4907	-0-	-22661 B	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03		5921 X	5688	-0-	-233 B	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
04		5700 X	5199	-0-	-501 B	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05		5890 X	5218	-0-	-672 B	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06		5700 X	4993	-0-	-707 B	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
07		5673 X	5082	-0-	-591 B	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963																	
02		5144 X	973	-0-	-4171 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04		1290 N	693	-0-	-597 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05		3427 X	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06		4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
07		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		16389 X	2909	-0-	-13480 B	-0-		2909	2	N	-0-		-0-
03		4061 X	2578	-0-	-1483 B	-0-		2578	2	N	-0-		-0-
04		3390 X	2780	-0-	-610 B	-0-		2780	2	N	-0-		-0-
05		3224 X	2952	-0-	-272 B	-0-		2952	2	N	-0-		-0-
06		3120 X	2845	-0-	-275 B	-0-		2845	2	N	-0-		-0-
07		3224 X	2783	-0-	-441 B	-0-		2783	2	N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220													
02		19797 X	2456	-0-	-17341 B	-0-		2452	2	N	4	4 8	-0-
03		5900 X	5900	-0-	-0- B	-0-		5876	2	N	24	22 8	-0-
04		4980 X	3939	-0-	-1041 B	-0-		3924	2	N	15	14 8	-0-
05		5374 X	5374	-0-	-0- B	-0-		5341	2	N	33	30 8	-0-
06		5700 X	4231	-0-	-1469 B	-0-		4195	2	N	36	33 8	-0-
07		5890 X	3218	-0-	-2672 B	-0-		3205	2	N	13	12 8	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689													
02		22789 X	4161	-0-	-18628 B	-0-		4161	2	N	-0-		-0-
03		5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-		5089	2	N	-0-		-0-
04		4955 X	4955	-0-	-0- B	-0-		4955	2	N	-0-		-0-
05		4963 X	4963	-0-	-0- B	-0-		4963	2	N	-0-		-0-
06		3840 X	3223	-0-	-617 B	-0-		3223	2	N	-0-		-0-
07		3968 X	3851	-0-	-117 B	-0-		3851	2	N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041													
02		18718 X	2776	-0-	-15942 B	-0-		2776	2	N	-0-		-0-
03		4216 X	3614	-0-	-602 B	-0-		3614	2	N	-0-		-0-
04		4080 X	2997	-0-	-1083 B	-0-		2996	2	N	1	1 8	-0-
05		4123 X	2028	-0-	-2095 B	-0-		2027	2	N	1	1 8	-0-
06		3990 X	2378	-0-	-1612 B	-0-		2376	2	N	2	2 8	-0-
07		3627 X	2136	-0-	-1491 B	-0-		2135	2	N	1	1 8	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515													
02		9694 X	2146	-0-	-7548 B	-0-		2146	2	N	-0-		75
03		2046 X	1522	-0-	-524 B	-0-		1522	2	N	-0-		75
04		1950 X	1313	-0-	-637 B	-0-		1313	2	N	-0-		75
05		2387 X	1313	-0-	-1074 B	-0-		1313	2	N	-0-		75
06		2310 X	1129	-0-	-1181 B	-0-		1129	2	N	-0-		75
07		2387 X	803	-0-	-1584 B	-0-		803	2	N	-0-		75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561													
02		12464 X	2574	-0-	-9890 B	-0-		2574	2	N	-0-		55
03		3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-		3555	2	N	-0-		55
04		3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-		3697	2	N	-0-		55
05		3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-		3636	2	N	-0-		55
06		3593 X	3593	-0-	-0- B	-0-		3593	2	N	-0-		55
07		3751 X	3501	-0-	-250 B	-0-		3501	2	N	-0-		55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238													
02		1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-		1254	2	N	-0-		-0-
05		266 N	266	-0-	-0- B	-0-		266	2	N	-0-		-0-
06		264 N	264	-0-	-0- B	-0-		264	2	N	-0-		-0-
07		1240 N	242	-0-	-998 B	-0-		242	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		13117 X	2723	-0-	-10394 B	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
03		5592 X	5592	-0-	-0- B	-0-	5592	2		N	-0-			-0-
04		5163 X	5163	-0-	-0- B	-0-	5163	2		N	-0-			-0-
05		5189 X	5189	-0-	-0- B	-0-	5189	2		N	-0-			-0-
06		5400 X	4780	-0-	-620 B	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
07		5580 X	5144	-0-	-436 B	-0-	5144	2		N	-0-			-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295														
02		3314 X	24	-0-	-3290 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		403 N	252	-0-	-151 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04		390 N	282	-0-	-108 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06		240 N	131	-0-	-109 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07		279 N	49	-0-	-230 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190														
02		2678 N	715	-0-	-1963 B	-0-	715	2		N	-0-			-0-
03		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
05		806 N	732	-0-	-74 B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
06		480 N	369	-0-	-111 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718														
02		64006 X	12000	-0-	-52006 B	-0-	11996	2	4	9	N	4	4	8
03		13423 X	12489	-0-	-934 B	-0-	12477	2	12	9	N	11	11	8
04		12900 X	10892	-0-	-2008 B	-0-	10882	2	10	9	N	9	9	8
05		13299 X	12153	-0-	-1146 B	-0-	12135	2	18	9	N	16	16	8
06		12870 X	10922	-0-	-1948 B	-0-	10899	2	23	9	N	21	21	8
07		13299 X	11773	-0-	-1526 B	-0-	11761	2	12	9	N	11	11	8

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850														
02		5577 X	782	-0-	-4795 B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
03		5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	5018	2		N	-0-			-0-
04		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
05		3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
06		3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
07		2821 X	1781	-0-	-1040 B	-0-	1781	2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084														
02		10113 X	1698	-0-	-8415 B	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
03		2325 X	1868	-0-	-457 B	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
04		2220 X	1816	-0-	-404 B	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
05		1984 X	1804	-0-	-180 B	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
06		1830 X	1768	-0-	-62 B	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
07		1891 X	1645	-0-	-246 B	-0-	1645	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272														
02		14345 X	2922	-0-	-11423 B	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
03		3211 X	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2735	-0-	-235 B	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2871	-0-	-198 B	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2802	-0-	-168 B	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
07		3069 X	2650	-0-	-419 B	-0-	2650	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953																	
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		2996 X	2622	-0-	-374 B	-89157	2622	2			N	-0-					-0-
03		2821 X	2968	-0-	147 B	-89010	2968	2			N	-0-					-0-
04		2730 X	2971	-0-	241 B	-88769	2971	2			N	-0-					-0-
05		2914 X	2631	-0-	-283 B	-88769	2631	2			N	-0-					-0-
06		2880 X	1675	-0-	-1205 B	-88769	1675	2			N	-0-					-0-
07		3069 X	2384	-0-	-685 B	-88769	2384	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194																	
02		14850 X	1325	-0-	-13525 B	-0-	1325	2			N	-0-					65
03		2108 X	1425	-0-	-683 B	-0-	1425	2			N	-0-					65
04		2040 X	1315	-0-	-725 B	-0-	1315	2			N	-0-					65
05		1798 X	1408	-0-	-390 B	-0-	1408	2			N	-0-					65
06		1740 X	1359	-0-	-381 B	-0-	1359	2			N	-0-					65
07		1457 X	1336	-0-	-121 B	-0-	1336	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619																	
02		29017 X	2469	-0-	-26548 B	-0-	2466	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03		9207 X	2158	-0-	-7049 B	-0-	2151	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04		9119 X	9119	-0-	-0- B	-0-	9098	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05		10367 X	10367	-0-	-0- B	-0-	10331	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06		6030 X	3550	-0-	-2480 B	-0-	3531	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07		9424 X	3566	-0-	-5858 B	-0-	3557	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688																	
02		8266 X	2249	-0-	-6017 B	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03		2976 X	2751	-0-	-225 B	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04		7785 X	7785	-0-	-0- B	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05		6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
06		4348 X	4348	-0-	-0- B	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07		6758 X	6149	-0-	-609 B	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862																	
02		2553 N	459	-0-	-2094 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03		496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04		480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229																	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627																	
02		1162 N	167	-0-	-995 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07		341 N	216	-0-	-125 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		13866 X	2029	-0-	-11837 B	-0-	2027 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		3100 X	2805	-0-	-295 B	-0-	2798 2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		4410 X	3677	-0-	-733 B	-0-	3668 2	9 9	N	8	8 8	-0-
05		4557 X	1820	-0-	-2737 B	-0-	1813 2	7 9	N	6	6 8	-0-
06		4410 X	2897	-0-	-1513 B	-0-	2883 2	14 9	N	13	13 8	-0-
07		3813 X	1723	-0-	-2090 B	-0-	1719 2	4 9	N	4	4 8	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
02		21656 X	4163	-0-	-17493 B	-0-	4161 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		4588 X	4158	-0-	-430 B	-0-	4151 2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		4440 X	4076	-0-	-364 B	-0-	4070 2	6 9	N	5	5 8	-0-
05		4619 X	4134	-0-	-485 B	-0-	4125 2	9 9	N	8	8 8	-0-
06		4470 X	3920	-0-	-550 B	-0-	3908 2	12 9	N	11	11 8	-0-
07		4619 X	4152	-0-	-467 B	-0-	4145 2	7 9	N	6	6 8	-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
02		2156 N	509	-0-	-1647 B	-0-	23 1	486 2	N	-0-	-0-	-0-
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	26 1	565 2	N	-0-	-0-	-0-
04		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	24 1	514 2	N	-0-	-0-	-0-
05		558 N	441	-0-	-117 B	-0-	22 1	419 2	N	-0-	-0-	-0-
06		570 N	371	-0-	-199 B	-0-	19 1	352 2	N	-0-	-0-	-0-
07		558 N	485	-0-	-73 B	-0-	24 1	461 2	N	-0-	-0-	-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
02		5928 X	1103	-0-	-4825 B	-0-	1103 2		N	-0-	-0-	20
03		1178 N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047 2		N	-0-	-0-	20
04		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2		N	-0-	-0-	20
05		1209 N	975	-0-	-234 B	-0-	975 2		N	-0-	-0-	20
06		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2		N	-0-	-0-	20
07		1054 N	756	-0-	-298 B	-0-	756 2		N	-0-	-0-	20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
02		9131 X	2456	-0-	-6675 B	-0-	2456 2		N	-0-	-0-	15
03		3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	3873 2		N	-0-	-0-	15
04		2094 X	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 2		N	-0-	-0-	15
05		2728 X	1632	-0-	-1096 B	-0-	1632 2		N	-0-	-0-	15
06		2670 X	1436	-0-	-1234 B	-0-	1436 2		N	-0-	-0-	15
07		2759 X	1507	-0-	-1252 B	-0-	1507 2		N	-0-	-0-	15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
02		573 N	22	-0-	-551 B	-0-	22 2		N	-0-	-0-	-0-
03		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2		N	-0-	-0-	-0-
04		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-	-0-	-0-
05		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-	-0-	-0-
06		1020 N	121	-0-	-899 B	-0-	121 2		N	-0-	-0-	-0-
07		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2		N	-0-	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
02		20 N	-0-	-0-	-20 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2		N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		17570 X	3852	-0-	-13718 B	-0-	3844	2	8	9	N	-0-
03		3720 X	3450	-0-	-270 B	-0-	3433	2	17	9	N	-0-
04		3600 X	3244	-0-	-356 B	-0-	3229	2	15	9	N	-0-
05		4030 X	3550	-0-	-480 B	-0-	3525	2	25	9	N	-0-
06		3900 X	1551	-0-	-2349 B	-0-	1533	2	18	9	N	-0-
07		4030 X	2385	-0-	-1645 B	-0-	2374	2	11	9	N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
02		14049 X	2286	-0-	-11763 B	-0-	2280	2	6	9	N	-0-
03		2759 X	2585	-0-	-174 B	-0-	2571	2	14	9	N	-0-
04		3589 X	3589	-0-	-0- B	-0-	3570	2	19	9	N	-0-
05		3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	3094	2	25	9	N	-0-
06		2670 X	2558	-0-	-112 B	-0-	2528	2	30	9	N	-0-
07		2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	2961	2	17	9	N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034												
02		20343 X	4804	-0-	-15539 B	-0-	4804	2			N	-0-
03		5828 X	5748	-0-	-80 B	-0-	5748	2			N	-0-
04		7045 X	7045	-0-	-0- B	-0-	7045	2			N	-0-
05		5332 X	3276	-0-	-2056 B	-0-	3276	2			N	-0-
06		5550 X	1571	-0-	-3979 B	-0-	1571	2			N	-0-
07		5828 X	4481	-0-	-1347 B	-0-	4481	2			N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
02		13997 X	2214	-0-	-11783 B	-0-	2213	2	1	9	N	-0-
03		3379 X	2517	-0-	-862 B	-0-	2514	2	3	9	N	-0-
04		3270 X	2508	-0-	-762 B	-0-	2505	2	3	9	N	-0-
05		3379 X	2632	-0-	-747 B	-0-	2629	2	3	9	N	-0-
06		2760 X	2392	-0-	-368 B	-0-	2388	2	4	9	N	-0-
07		2604 X	2441	-0-	-163 B	-0-	2439	2	2	9	N	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
02		18510 X	3585	-0-	-14925 B	-0-	3585	2			N	-0-
03		4061 X	3355	-0-	-706 B	-0-	3355	2			N	-0-
04		3900 X	3091	-0-	-809 B	-0-	3091	2			N	-0-
05		3968 X	3967	-0-	-1 B	-0-	3967	2			N	-0-
06		3840 X	3654	-0-	-186 B	-0-	3654	2			N	-0-
07		3968 X	3764	-0-	-204 B	-0-	3764	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
02		20019 X	4052	-0-	-15967 B	-0-	4050	2	2	9	N	-0-
03		4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	4462	2	4	9	N	-0-
04		4230 X	4207	-0-	-23 B	-0-	4203	2	4	9	N	-0-
05		4495 X	3075	-0-	-1420 B	-0-	3071	2	4	9	N	-0-
06		4350 X	3067	-0-	-1283 B	-0-	3061	2	6	9	N	-0-
07		4495 X	3177	-0-	-1318 B	-0-	3175	2	2	9	N	-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
02		21928 X	4210	-0-	-17718 B	-0-	4210	2			N	-0-
03		6479 X	1638	-0-	-4841 B	-0-	1638	2			N	-0-
04		6270 X	543	-0-	-5727 B	-0-	543	2			N	-0-
05		6479 X	2411	-0-	-4068 B	-0-	2411	2			N	-0-
06		4500 X	1275	-0-	-3225 B	-0-	1275	2			N	-0-
07		4650 X	1183	-0-	-3467 B	-0-	1183	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS		WELL #: 7H		RRCID -> 255962		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 17460		PERF.14750 - 17354		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3292 X	408	-0-	-2884 B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
03	806 N	471	-0-	-335 B	-0-	471	2	N	-0-			-0-
04	570 N	352	-0-	-218 B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-			-0-
06	450 N	232	-0-	-218 B	-0-	232	2	N	-0-			-0-
07	372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL		WELL #: 31H		RRCID -> 255963		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 14624		PERF.14985 - 18227		
02	12190 X	1471	-0-	-10719 B	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	826	-0-	-2274 B	-0-	826	2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2555	-0-	-325 B	-0-	2555	2	N	-0-			-0-
05	3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	2	N	-0-			-0-
06	2122 X	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
07	2635 N	2436	-0-	-199 B	-0-	2436	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL		WELL #: 36H		RRCID -> 256608		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14890 - 17747		
02	12605 X	2744	-0-	-9861 B	-0-	2744	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	861	-0-	-2270 B	-0-	861	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2807	-0-	-223 B	-0-	2807	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2026	-0-	-1105 B	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	1470	-0-	-1560 B	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	654	-0-	-2384 B	-0-	654	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 256623		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 14405		PERF.11629 - 13916		
02	16358 X	2017	-0-	-14341 B	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
03	4453 X	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	2	N	-0-			-0-
04	4650 X	3674	-0-	-976 B	-0-	3674	2	N	-0-			-0-
05	4805 X	3895	-0-	-910 B	-0-	3895	2	N	-0-			-0-
06	4650 X	3768	-0-	-882 B	-0-	3768	2	N	-0-			-0-
07	4464 X	2978	-0-	-1486 B	-0-	2978	2	N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256640		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 17825		PERF.14760 - 1774		
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	55 X	55	-0-	-0- B	-0-	2	1	53	2	N	-0-	-0-

FERN V. ROBINSON		WELL #: 5		RRCID -> 256668		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 8897 - 13299		
02	6002 X	1705	-0-	-4297 B	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1094	-0-	-301 B	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
04	960 N	715	-0-	-245 B	-0-	715	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	685	-0-	-1206 B	-0-	685	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	572	-0-	-478 B	-0-	572	2	N	-0-			-0-
07	744 N	653	-0-	-91 B	-0-	653	2	N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 257018		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11690 - 12562		
02	20886 X	3731	-0-	-17155 B	-0-	3731	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	3974	-0-	-521 B	-0-	3974	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4010	-0-	-490 B	-0-	4010	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4223	-0-	-427 B	-0-	4223	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	3803	-0-	-697 B	-0-	3803	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3953	-0-	-201 B	-0-	3953	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
02		12993 X	2345	-0-	-10648 B	-0-	2345	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2976 X	2667	-0-	-309 B	-0-	2667	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2880 X	2330	-0-	-550 B	-0-	2330	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2976 X	2756	-0-	-220 B	-0-	2756	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2760 X	2064	-0-	-696 B	-0-	2064	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2666 X	2327	-0-	-339 B	-0-	2327	2	N	-0-	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
02		12013 X	1356	-0-	-10657 B	-0-	1356	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2945 X	1405	-0-	-1540 B	-0-	1405	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2850 X	1164	-0-	-1686 B	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2387 X	970	-0-	-1417 B	-0-	970	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1440 X	603	-0-	-837 B	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1488 X	790	-0-	-698 B	-0-	790	2	N	-0-	-0-	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033												
02		20672 X	8715	-0-	-11957 B	-0-	8715	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8055 X	8055	-0-	-0 B	-0-	8055	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7008 X	7008	-0-	-0 B	-0-	7008	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4216 X	3797	-0-	-419 B	-0-	3797	2	N	-0-	-0-	-0-
06		6294 X	6294	-0-	-0 B	-0-	6294	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4216 X	2857	-0-	-1359 B	-0-	2857	2	N	-0-	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
02		19983 X	4046	-0-	-15937 B	-0-	4037	2	9 9 N	8	8 8	-0-
03		4030 X	3487	-0-	-543 B	-0-	3466	2	21 9 N	19	19 8	-0-
04		4500 X	3834	-0-	-666 B	-0-	3812	2	22 9 N	20	20 8	-0-
05		4650 X	3570	-0-	-1080 B	-0-	3539	2	31 9 N	28	28 8	-0-
06		4500 X	2868	-0-	-1632 B	-0-	2829	2	39 9 N	35	35 8	-0-
07		4495 X	3615	-0-	-880 B	-0-	3594	2	21 9 N	19	19 8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
02		10731 X	2075	-0-	-8656 B	-0-	2074	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03		2312 N	2312	-0-	-0 B	-0-	2311	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04		2271 N	2271	-0-	-0 B	-0-	2270	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		2294 N	2272	-0-	-22 B	-0-	2271	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06		2250 N	1709	-0-	-541 B	-0-	1707	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07		2356 N	1486	-0-	-870 B	-0-	1485	2	1 9 N	1	1 8	-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
02		6944 X	7568	-0-	624 B	-1511627	7568	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7688 X	8298	-0-	610 B	-1511017	8298	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7440 X	7248	-0-	-192 B	-1511017	7248	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7688 X	6245	-0-	-1443 B	-1511017	6245	2	N	-0-	-0-	-0-
06		7440 X	6859	-0-	-581 B	-1511017	6859	2	N	-0-	-0-	-0-
07		7688 X	4682	-0-	-3006 B	-1511017	4682	2	N	-0-	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
02		10263 X	1662	-0-	-8601 B	-0-	1661	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03		2483 N	2483	-0-	-0 B	-0-	2476	2	7 9 N	6	6 8	-0-
04		2340 N	1760	-0-	-580 B	-0-	1756	2	4 9 N	4	4 8	-0-
05		2206 N	2206	-0-	-0 B	-0-	2198	2	8 9 N	7	7 8	-0-
06		2340 N	1868	-0-	-472 B	-0-	1858	2	10 9 N	9	9 8	-0-
07		1829 N	1805	-0-	-24 B	-0-	1801	2	4 9 N	4	4 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		22587 X	3829	-0-	-18758 B	-0-	3819 2	10 9	N	9	9 8	-0-
03		4991 X	4255	-0-	-736 B	-0-	4232 2	23 9	N	21	21 8	-0-
04		4830 X	4206	-0-	-624 B	-0-	4183 2	23 9	N	21	21 8	-0-
05		4774 X	4383	-0-	-391 B	-0-	4355 2	28 9	N	25	25 8	-0-
06		4470 X	4237	-0-	-233 B	-0-	4200 2	37 9	N	34	34 8	-0-
07		4340 X	4115	-0-	-225 B	-0-	4100 2	15 9	N	14	14 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
02		55 X	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
02		8694 X	510	-0-	-8184 B	-0-	510 2		N	-0-	-0-	-0-
03		2790 X	966	-0-	-1824 B	-0-	966 2		N	-0-	-0-	-0-
04		2700 X	615	-0-	-2085 B	-0-	615 2		N	-0-	-0-	-0-
05		2356 X	845	-0-	-1511 B	-0-	845 2		N	-0-	-0-	-0-
06		930 X	764	-0-	-166 B	-0-	764 2		N	-0-	-0-	-0-
07		961 X	892	-0-	-69 B	-0-	892 2		N	-0-	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
02		7743 X	1517	-0-	-6226 B	-0-	1516 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		1550 N	710	-0-	-840 B	-0-	709 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1447 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2236 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2020 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1726 2	2 9	N	2	2 8	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
02		17603 X	3647	-0-	-13956 B	-0-	3647 2		N	-0-	-0-	-0-
03		3937 X	3757	-0-	-180 B	-0-	3757 2		N	-0-	-0-	-0-
04		3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	3667 2		N	-0-	-0-	-0-
05		4030 X	3645	-0-	-385 B	-0-	3645 2		N	-0-	-0-	-0-
06		3900 X	3518	-0-	-382 B	-0-	3518 2		N	-0-	-0-	-0-
07		4030 X	3520	-0-	-510 B	-0-	3520 2		N	-0-	-0-	-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		24019 X	3767	-0-	-20252 B	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
03		6014 X	3823	-0-	-2191 B	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
04		5400 X	2263	-0-	-3137 B	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
05		5580 X	3172	-0-	-2408 B	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
06		5400 X	2413	-0-	-2987 B	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
07		4185 X	2326	-0-	-1859 B	-0-	2326	2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852														
02		6556 X	1151	-0-	-5405 B	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
03		1457 N	1046	-0-	-411 B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
04		1200 N	724	-0-	-476 B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
05		1271 N	481	-0-	-790 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
06		4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
07		3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941														
02		4319 X	771	-0-	-3548 B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
03		1085 N	773	-0-	-312 B	-0-	772	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1004	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		868 N	632	-0-	-236 B	-0-	631	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		750 N	270	-0-	-480 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
07		1054 N	713	-0-	-341 B	-0-	713	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517														
02		16131 X	3252	-0-	-12879 B	-0-	3244	2	8	9	N	7	7 8	-0-
03		3565 X	2987	-0-	-578 B	-0-	2974	2	13	9	N	12	12 8	-0-
04		3450 X	3285	-0-	-165 B	-0-	3268	2	17	9	N	15	15 8	-0-
05		3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3782	2	29	9	N	26	26 8	-0-
06		3480 X	2716	-0-	-764 B	-0-	2688	2	28	9	N	25	25 8	-0-
07		3596 X	2094	-0-	-1502 B	-0-	2084	2	10	9	N	9	9 8	-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397														
02		12141 X	348	-0-	-11793 B	-0-	11	1	337	2	N	-0-		-0-
03		6479 X	242	-0-	-6237 B	-0-	7	1	235	2	N	-0-		-0-
04		6270 X	345	-0-	-5925 B	-0-	10	1	335	2	N	-0-		-0-
05		2263 X	826	-0-	-1437 B	-0-	27	1	799	2	N	-0-		-0-
06		360 X	198	-0-	-162 B	-0-	13	1	185	2	N	-0-		-0-
07		372 X	250	-0-	-122 B	-0-	12	1	238	2	N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944														
02		50045 X	8385	-0-	-41660 B	-0-	8384	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		9762 X	9762	-0-	-0- B	-0-	9760	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		9293 X	9293	-0-	-0- B	-0-	9291	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05		9536 X	9536	-0-	-0- B	-0-	9532	2	4	9	N	4	4 8	-0-
06		9777 X	9777	-0-	-0- B	-0-	9771	2	6	9	N	5	5 8	-0-
07		11305 X	11305	-0-	-0- B	-0-	11302	2	3	9	N	3	3 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
02		24962 X	3933	-0-	-21029 B	-0-	3918	2	15	9	N	14	14 8	-0-
03		4015 X	4015	-0-	-0- B	-0-	3978	2	37	9	N	34	34 8	-0-
04		3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	3748	2	34	9	N	31	31 8	-0-
05		3565 X	3519	-0-	-46 B	-0-	3472	2	47	9	N	43	43 8	-0-
06		3450 X	2818	-0-	-632 B	-0-	2764	2	54	9	N	49	49 8	-0-
07		3565 X	3091	-0-	-474 B	-0-	3062	2	29	9	N	26	26 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		8894 X	1545	-0-	-7349 B	-0-	1542 2	3 9	N	3	3 8	-0-
03		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1809 2	9 9	N	8	8 8	-0-
04		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1560 2	8 9	N	7	7 8	-0-
05		1519 N	1342	-0-	-177 B	-0-	1333 2	9 9	N	8	8 8	-0-
06		1470 N	717	-0-	-753 B	-0-	709 2	8 9	N	7	7 8	-0-
07		1519 N	899	-0-	-620 B	-0-	895 2	4 9	N	4	4 8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
02		38229 X	6470	-0-	-31759 B	-0-	6460 2	10 9	N	9	9 8	-0-
03		6633 X	6633	-0-	-0- B	-0-	6608 2	25 9	N	23	23 8	-0-
04		6231 X	6231	-0-	-0- B	-0-	6208 2	23 9	N	21	21 8	-0-
05		6281 X	6281	-0-	-0- B	-0-	6246 2	35 9	N	32	32 8	-0-
06		5635 X	5635	-0-	-0- B	-0-	5590 2	45 9	N	41	41 8	-0-
07		6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	5997 2	23 9	N	21	21 8	-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
02		15659 X	3635	-0-	-12024 B	-0-	3626 2	9 9	N	8	8 8	-0-
03		3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	3138 2	11 9	N	10	10 8	-0-
04		2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	2611 2	9 9	N	8	8 8	-0-
05		2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	2784 2	14 9	N	13	13 8	-0-
06		2694 X	2694	-0-	-0- B	-0-	2674 2	20 9	N	18	18 8	-0-
07		2851 X	2851	-0-	-0- B	-0-	2841 2	10 9	N	9	9 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821												
02		17194 X	2994	-0-	-14200 B	-0-	2992 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		3689 X	3603	-0-	-86 B	-0-	3596 2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		3570 X	3519	-0-	-51 B	-0-	3512 2	7 9	N	6	6 8	-0-
05		3689 X	3592	-0-	-97 B	-0-	3582 2	10 9	N	9	9 8	-0-
06		3540 X	2931	-0-	-609 B	-0-	2919 2	12 9	N	11	11 8	-0-
07		3627 X	3442	-0-	-185 B	-0-	3435 2	7 9	N	6	6 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806												
02		10566 X	1250	-0-	-9316 B	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
03		2263 N	1841	-0-	-422 B	-0-	1841 2		N	-0-		-0-
04		2250 N	2005	-0-	-245 B	-0-	2005 2		N	-0-		-0-
05		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334 2		N	-0-		-0-
06		1770 N	1565	-0-	-205 B	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
07		2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865 2		N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078												
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924												
02		10904 X	1584	-0-	-9320 B	-0-	1584 2		N	-0-		-0-
03		2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2782 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2190 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1947 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2758 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		2263 N	1622	-0-	-641 B	-0-	1621 2	1 9	N	1	1 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		2270 N	553	-0-	-1717 B	-0-	553	2			N	-0-
03		372 N	157	-0-	-215 B	-0-	157	2			N	-0-
04		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-
05		620 N	429	-0-	-191 B	-0-	429	2			N	-0-
06		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-
07		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703												
02		2128 X	4228	-0-	2100 B	-846744	4228	2			N	-0-
03		2201 X	3832	-0-	1631 B	-845113	3832	2			N	-0-
04		1830 X	1930	-0-	100 B	-845013	1930	2			N	-0-
05		2356 X	2896	-0-	540 B	-844473	2896	2			N	-0-
06		2280 X	5396	-0-	3116 B	-841357	5396	2			N	-0-
07		2356 X	5659	-0-	3303 B	-838054	5659	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
02		8891 X	1621	-0-	-7270 B	-0-	1620	2	1	9	N	-0-
03		1829 N	1826	-0-	-3 B	-0-	1824	2	2	9	N	-0-
04		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1833	2	2	9	N	-0-
05		1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1919	2	2	9	N	-0-
06		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1888	2	3	9	N	-0-
07		1891 N	1866	-0-	-25 B	-0-	1865	2	1	9	N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
02		6770 X	1355	-0-	-5415 B	-0-	1355	2			N	-0-
03		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-
04		1380 N	1122	-0-	-258 B	-0-	1122	2			N	-0-
05		1488 N	1209	-0-	-279 B	-0-	1209	2			N	-0-
06		1470 N	902	-0-	-568 B	-0-	902	2			N	-0-
07		1147 N	994	-0-	-153 B	-0-	994	2			N	-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810												
02		13081 X	639	-0-	-12442 B	-0-	28	1	611	2	N	-0-
03		4154 X	3203	-0-	-951 B	-0-	87	1	3116	2	N	-0-
04		3900 X	3881	-0-	-19 B	-0-	123	1	3758	2	N	-0-
05		3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	88	1	3413	2	N	-0-
06		3090 X	1393	-0-	-1697 B	-0-	40	1	1353	2	N	-0-
07		3999 X	1433	-0-	-2566 B	-0-	44	1	1389	2	N	-0-

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753												
02		14B2 EXT	-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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02		13224 X	1980	-0-	-11244 B	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
03		2945 X	918	-0-	-2027 B	-0-	918	2		N	-0-			-0-
04		3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2842	-0-	-103 B	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
06		3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
07		3472 X	3079	-0-	-393 B	-0-	3079	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252														
02		11045 X	1828	-0-	-9217 B	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
03		2325 N	2324	-0-	-1 B	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
04		2250 N	2181	-0-	-69 B	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
05		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
06		2250 N	2087	-0-	-163 B	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
07		2263 N	2112	-0-	-151 B	-0-	2112	2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528														
02		17616 X	3099	-0-	-14517 B	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
03		1953 X	656	-0-	-1297 B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
04		1890 X	824	-0-	-1066 B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
05		1953 X	1748	-0-	-205 B	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
06		3647 X	3647	-0-	-0- B	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
07		2470 X	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142														
02		13205 X	2357	-0-	-10848 B	-0-	2355	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03		2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2419	2	7	9	N	6	6 8	-0-
04		2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-	2577	2	7	9	N	6	6 8	-0-
05		2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	2605	2	10	9	N	9	9 8	-0-
06		2040 N	1915	-0-	-125 B	-0-	1904	2	11	9	N	10	10 8	-0-
07		2108 N	2075	-0-	-33 B	-0-	2069	2	6	9	N	5	5 8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994														
02		37490 X	7737	-0-	-29753 B	-0-	7737	2		N	-0-			-0-
03		8478 X	8478	-0-	-0- B	-0-	8478	2		N	-0-			-0-
04		8059 X	8059	-0-	-0- B	-0-	8059	2		N	-0-			-0-
05		8097 X	8097	-0-	-0- B	-0-	8097	2		N	-0-			-0-
06		7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028	2		N	-0-			-0-
07		7879 X	7879	-0-	-0- B	-0-	7879	2		N	-0-			-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914														
02		4698 X	303	-0-	-4395 B	-0-	16	1	287	2	N	-0-		-0-
03		1333 N	789	-0-	-544 B	-0-	47	1	742	2	N	-0-		-0-
04		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	82	1	1428	2	N	-0-		-0-
05		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	55	1	902	2	N	-0-		-0-
06		750 N	555	-0-	-195 B	-0-	39	1	516	2	N	-0-		-0-
07		1550 N	771	-0-	-779 B	-0-	52	1	719	2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705														
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021												TOTAL DEPTH 14646	PERF.14470	- 18953
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02		42844 X	9169	-0-	-33675 B	-0-	9169	2		N	-0-			-0-
03		11253 X	6188	-0-	-5065 B	-0-	6188	2		N	-0-			-0-
04		10890 X	6298	-0-	-4592 B	-0-	6298	2		N	-0-			-0-
05		13440 X	13440	-0-	-0- B	-0-	13440	2		N	-0-			-0-
06		9810 X	5869	-0-	-3941 B	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
07		10137 X	9109	-0-	-1028 B	-0-	9109	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010												TOTAL DEPTH 14359	PERF.12506	- 14021
02		11027 X	2047	-0-	-8980 B	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
03		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2254	2	1	9	N	1	8	-0-
04		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2257	2	1	9	N	1	8	-0-
05		2263 N	2231	-0-	-32 B	-0-	2230	2	1	9	N	1	8	-0-
06		2190 N	1913	-0-	-277 B	-0-	1911	2	2	9	N	2	8	-0-
07		2325 N	1915	-0-	-410 B	-0-	1914	2	1	9	N	1	8	-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011												TOTAL DEPTH 13174	PERF. 8885	- 12881
02		4881 X	960	-0-	-3921 B	-0-	960	2		N	-0-			-0-
03		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2		N	-0-			-0-
04		990 N	755	-0-	-235 B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
05		1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
06		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2		N	-0-			-0-
07		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011												TOTAL DEPTH 14252	PERF.14550	- 17401
02		1912 N	22	-0-	-1890 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-93	2		N	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-31	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-	-8	2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011												TOTAL DEPTH 13023	PERF. 9001	- 12870
02		13857 X	2057	-0-	-11800 B	-0-	2047	2	10	9	N	9	8	-0-
03		2542 X	1313	-0-	-1229 B	-0-	1299	2	14	9	N	13	8	-0-
04		2460 X	1177	-0-	-1283 B	-0-	1165	2	12	9	N	11	8	-0-
05		2542 X	1083	-0-	-1459 B	-0-	1065	2	18	9	N	16	8	-0-
06		2460 X	1815	-0-	-645 B	-0-	1772	2	43	9	N	39	8	-0-
07		4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	4934	2	57	9	N	52	8	-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011												TOTAL DEPTH 14166	PERF.14575	- 17953
02		840 N	320	-0-	-520 B	-104756	320	2		N	-0-			-0-
03		651 N	1111	-0-	460 B	-104296	1111	2		N	-0-			-0-
04		810 N	667	-0-	-143 B	-104296	667	2		N	-0-			-0-
05		341 N	1500	-0-	1159 B	-103137	1500	2		N	-0-			-0-
06		1080 N	1665	-0-	585 B	-102552	1665	2		N	-0-			-0-
07		682 N	1226	-0-	544 B	-102008	1226	2		N	-0-			-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011												TOTAL DEPTH 14026	PERF.14213	- 17315
02		4565 X	787	-0-	-3778 B	-0-	787	2		N	-0-			55
03		899 N	740	-0-	-159 B	-0-	740	2		N	-0-			55
04		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2		N	-0-			55
05		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2		N	-0-			55
06		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2		N	-0-			55
07		1116 N	1003	-0-	-113 B	-0-	1003	2		N	-0-			55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		4698 X	855	-0-	-3843 B	-0-	855	2			N	-0-
03		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	2			N	-0-
04		960 N	924	-0-	-36 B	-0-	924	2			N	-0-
05		961 N	957	-0-	-4 B	-0-	956	2	1	9	N	-0-
06		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	922	2	1	9	N	-0-
07		961 N	886	-0-	-75 B	-0-	886	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
02		6443 X	292	-0-	-6151 B	-0-	292	2			N	-0-
03		5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5089	2			N	-0-
04		3720 X	347	-0-	-3373 B	-0-	347	2			N	-0-
05		3844 X	882	-0-	-2962 B	-0-	882	2			N	-0-
06		3720 X	2098	-0-	-1622 B	-0-	2098	2			N	-0-
07		3844 X	370	-0-	-3474 B	-0-	370	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
02		53331 X	9775	-0-	-43556 B	-0-	9775	2			N	57
03		11718 X	10096	-0-	-1622 B	-0-	10096	2			N	57
04		11340 X	10257	-0-	-1083 B	-0-	10257	2			N	57
05		10819 X	10791	-0-	-28 B	-0-	10791	2			N	57
06		10470 X	9165	-0-	-1305 B	-0-	9165	2			N	57
07		10819 X	10799	-0-	-20 B	-0-	10799	2			N	57

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
02		12238 X	2050	-0-	-10188 B	-0-	2050	2			N	-0-
03		2728 X	598	-0-	-2130 B	-0-	598	2			N	-0-
04		2927 X	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	2			N	-0-
05		2666 X	1498	-0-	-1168 B	-0-	1498	2			N	-0-
06		3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	2			N	-0-
07		3038 X	2546	-0-	-492 B	-0-	2546	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
02		28620 X	4795	-0-	-23825 B	-0-	4795	2			N	-0-
03		7719 X	6532	-0-	-1187 B	-0-	6532	2			N	-0-
04		5370 X	4985	-0-	-385 B	-0-	4985	2			N	-0-
05		5487 X	5239	-0-	-248 B	-0-	5239	2			N	-0-
06		6330 X	4768	-0-	-1562 B	-0-	4768	2			N	-0-
07		6541 X	4629	-0-	-1912 B	-0-	4629	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
02		17766 X	2917	-0-	-14849 B	-0-	2917	2			N	-0-
03		4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	2			N	-0-
04		7170 X	2367	-0-	-4803 B	-0-	2367	2			N	-0-
05		7409 X	2689	-0-	-4720 B	-0-	2689	2			N	-0-
06		16074 X	16074	-0-	-0- B	-0-	16074	2			N	-0-
07		9528 X	9528	-0-	-0- B	-0-	9528	2			N	-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
02		11759 X	998	-0-	-10761 B	-0-	998	2			N	-0-
03		3193 X	2148	-0-	-1045 B	-0-	2147	2	1	9	N	-0-
04		3090 X	2440	-0-	-650 B	-0-	2439	2	1	9	N	-0-
05		2511 X	1563	-0-	-948 B	-0-	1562	2	1	9	N	-0-
06		2310 X	1498	-0-	-812 B	-0-	1496	2	2	9	N	-0-
07		2511 X	1580	-0-	-931 B	-0-	1579	2	1	9	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
02		211599 X	39687	-0-	-171912 B	-0-	39687	2			N	-0-
03		47182 X	45202	-0-	-1980 B	-0-	45202	2			N	-0-
04		42090 X	40892	-0-	-1198 B	-0-	40892	2			N	-0-
05		43927 X	40408	-0-	-3519 B	-0-	40408	2			N	-0-
06		43740 X	37370	-0-	-6370 B	-0-	37370	2			N	-0-
07		45198 X	38694	-0-	-6504 B	-0-	38694	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
02		17934 X	2625	-0-	-15309 B	-0-	2625	2			N	-0-
03		339 X	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-
04		1326 X	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-
05		808 X	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-
06		1091 X	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-
07		1437 X	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
02		7648 X	1650	-0-	-5998 B	-0-	1650	2			N	-0-
03		1550 N	1117	-0-	-433 B	-0-	1117	2			N	-0-
04		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-
05		1829 N	778	-0-	-1051 B	-0-	778	2			N	-0-
06		1080 N	713	-0-	-367 B	-0-	713	2			N	-0-
07		1147 N	1056	-0-	-91 B	-0-	1056	2			N	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
02		35290 X	127	-0-	-35163 B	-0-	73	1	54	2	N	-0-
03		16088 X	16088	-0-	-0- B	-0-	679	1	15409	2	N	-0-
04		25110 X	238	-0-	-24872 B	-0-	14	1	224	2	N	-0-
05		25947 X	-0-	-0-	-25947 B	-0-					N	-0-
06		25110 X	8797	-0-	-16313 B	-0-	361	1	8436	2	N	-0-
07		16089 X	5777	-0-	-10312 B	-0-	240	1	5537	2	N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
02		16479 X	3300	-0-	-13179 B	-0-	3300	2			N	-0-
03		3813 X	3163	-0-	-650 B	-0-	3163	2			N	-0-
04		3690 X	2789	-0-	-901 B	-0-	2789	2			N	-0-
05		3658 X	3421	-0-	-237 B	-0-	3421	2			N	-0-
06		3540 X	2188	-0-	-1352 B	-0-	2188	2			N	-0-
07		3658 X	3195	-0-	-463 B	-0-	3195	2			N	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
02		1853 X	354	-0-	-1499 B	-0-	354	2			N	-0-
03		434 X	31	-0-	-403 B	-0-	31	2			N	-0-
04		420 X	145	-0-	-275 B	-0-	145	2			N	-0-
05		457 X	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-
06		426 X	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-
07		403 X	72	-0-	-331 B	-0-	72	2			N	-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390												
02		7209 X	861	-0-	-6348 B	-0-	861	2			N	-0-
03		3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	2			N	-0-
04		15569 X	15569	-0-	-0- B	-0-	15569	2			N	-0-
05		11449 X	11449	-0-	-0- B	-0-	11449	2			N	-0-
06		5505 X	5505	-0-	-0- B	-0-	5505	2			N	-0-
07		9746 X	9746	-0-	-0- B	-0-	9746	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		11973 X	2179	-0-	-9794 B	-0-		98 1	2081 2	N	-0-	-0-
03		3389 X	3389	-0-	-0- B	-0-		117 1	3272 2	N	-0-	-0-
04		2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-		115 1	2752 2	N	-0-	-0-
05		3130 X	3130	-0-	-0- B	-0-		133 1	2997 2	N	-0-	-0-
06		3270 X	2695	-0-	-575 B	-0-		91 1	2604 2	N	-0-	-0-
07		3379 X	2378	-0-	-1001 B	-0-		90 1	2288 2	N	-0-	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
02		31591 X	5212	-0-	-26379 B	-0-		5212 2		N	-0-	-0-
03		7099 X	5507	-0-	-1592 B	-0-		5507 2		N	-0-	-0-
04		6480 X	5687	-0-	-793 B	-0-		5687 2		N	-0-	-0-
05		6696 X	5630	-0-	-1066 B	-0-		5630 2		N	-0-	-0-
06		6030 X	5146	-0-	-884 B	-0-		5146 2		N	-0-	-0-
07		5890 X	5657	-0-	-233 B	-0-		5657 2		N	-0-	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
02		16361 X	1554	-0-	-14807 B	-0-		1554 2		N	-0-	-0-
03		3720 X	3552	-0-	-168 B	-0-		3551 2	1 9	N	1 8	-0-
04		4680 X	1502	-0-	-3178 B	-0-		1502 2		N	-0-	-0-
05		4836 X	4370	-0-	-466 B	-0-		4368 2	2 9	N	2 8	-0-
06		4680 X	2607	-0-	-2073 B	-0-		2605 2	2 9	N	2 8	-0-
07		5109 X	5109	-0-	-0- B	-0-		5108 2	1 9	N	1 8	-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
02		8741 X	456	-0-	-8285 B	-0-		456 2		N	-0-	-0-
03		2542 X	88	-0-	-2454 B	-0-		88 2		N	-0-	-0-
04		2460 X	1086	-0-	-1374 B	-0-		1086 2		N	-0-	-0-
05		2195 X	2195	-0-	-0- B	-0-		2195 2		N	-0-	-0-
06		3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-		3513 2		N	-0-	-0-
07		3080 X	3080	-0-	-0- B	-0-		3080 2		N	-0-	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
02		27991 X	4985	-0-	-23006 B	-0-		4985 2		N	-0-	-0-
03		6231 X	587	-0-	-5644 B	-0-		587 2		N	-0-	-0-
04		5910 X	2483	-0-	-3427 B	-0-		2483 2		N	-0-	-0-
05		7234 X	7234	-0-	-0- B	-0-		7234 2		N	-0-	-0-
06		5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-		5985 2		N	-0-	-0-
07		5518 X	3589	-0-	-1929 B	-0-		3589 2		N	-0-	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
02		22407 X	4335	-0-	-18072 B	-0-		4335 2		N	-0-	115
03		4774 X	962	-0-	-3812 B	-0-		962 2		N	-0-	115
04		4680 X	3259	-0-	-1421 B	-0-		3259 2		N	-0-	115
05		4836 X	3537	-0-	-1299 B	-0-		3537 2		N	-0-	115
06		5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-		5167 2		N	-0-	115
07		4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-		4927 2		N	-0-	115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		7746 X	1418	-0-	-6328 B	-0-	1418	2		N	-0-	78
03		1643 N	703	-0-	-940 B	-0-	703	2		N	-0-	78
04		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2		N	-0-	78
05		1581 N	939	-0-	-642 B	-0-	939	2		N	-0-	78
06		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2		N	-0-	78
07		1643 N	329	-0-	-1314 B	-0-	329	2		N	-0-	78

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
02		5124 X	5124	-0-	-0- B	-0-	5124	2		N	-0-	-0-
03		3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	3669	2		N	-0-	-0-
04		2404 X	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2		N	-0-	-0-
05		4650 X	1598	-0-	-3052 B	-0-	1598	2		N	-0-	-0-
06		4500 X	1778	-0-	-2722 B	-0-	1778	2		N	-0-	-0-
07		4650 X	1204	-0-	-3446 B	-0-	1204	2		N	-0-	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
02		17993 X	5250	-0-	-12743 B	-0-	5250	2		N	-0-	-0-
03		8854 X	8854	-0-	-0- B	-0-	8854	2		N	-0-	-0-
04		5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	5341	2		N	-0-	-0-
05		5828 X	3043	-0-	-2785 B	-0-	3043	2		N	-0-	-0-
06		8580 X	6298	-0-	-2282 B	-0-	6298	2		N	-0-	-0-
07		9571 X	9571	-0-	-0- B	-0-	9571	2		N	-0-	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
02		35928 X	5810	-0-	-30118 B	-0-	5810	2		N	-0-	-0-
03		10199 X	1768	-0-	-8431 B	-0-	1768	2		N	-0-	-0-
04		9870 X	4389	-0-	-5481 B	-0-	4389	2		N	-0-	-0-
05		6448 X	4935	-0-	-1513 B	-0-	4935	2		N	-0-	-0-
06		8130 X	8130	-0-	-0- B	-0-	8130	2		N	-0-	-0-
07		6791 X	6791	-0-	-0- B	-0-	6791	2		N	-0-	-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
02		6880 X	1497	-0-	-5383 B	-0-	1497	2		N	-0-	23
03		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2		N	-0-	23
04		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2		N	-0-	23
05		1643 N	1548	-0-	-95 B	-0-	1548	2		N	-0-	23
06		1290 N	1249	-0-	-41 B	-0-	1249	2		N	-0-	23
07		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2		N	-0-	23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
02		3304 X	562	-0-	-2742 B	-0-	562	2		N	-0-	-0-
03		682 N	552	-0-	-130 B	-0-	552	2		N	-0-	-0-
04		570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2		N	-0-	-0-
05		620 N	508	-0-	-112 B	-0-	508	2		N	-0-	-0-
06		540 N	461	-0-	-79 B	-0-	461	2		N	-0-	-0-
07		558 N	475	-0-	-83 B	-0-	475	2		N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
02		8419 X	2052	-0-	-6367 B	-0-	2052	2		N	-0-	107
03		2352 X	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2		N	-0-	107
04		2550 X	916	-0-	-1634 B	-0-	916	2		N	-0-	107
05		2635 X	1009	-0-	-1626 B	-0-	1009	2		N	-0-	107
06		2550 X	724	-0-	-1826 B	-0-	724	2		N	-0-	107
07		2356 X	570	-0-	-1786 B	-0-	570	2		N	-0-	107

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
02		40548 X	4276	-0-	-36272 B	-0-	4276 2			N	-0-	172
03		10354 X	9758	-0-	-596 B	-0-	9758 2			N	-0-	172
04		9870 X	8163	-0-	-1707 B	-0-	8163 2			N	-0-	172
05		24014 X	24014	-0-	-0- B	-0-	24014 2			N	-0-	172
06		22289 X	22289	-0-	-0- B	-0-	22289 2			N	-0-	172
07		19210 X	19210	-0-	-0- B	-0-	19210 2			N	-0-	172

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
02		14546 X	4580	-0-	-9966 B	-0-	4580 2			N	-0-	-0-
03		2883 X	671	-0-	-2212 B	-0-	671 2			N	-0-	-0-
04		2790 X	2469	-0-	-321 B	-0-	2469 2			N	-0-	-0-
05		3029 X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029 2			N	-0-	-0-
06		3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	3097 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	1654	-0-	-1229 B	-0-	1654 2			N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454												
02		21485 X	3424	-0-	-18061 B	-0-	3424 2			N	-0-	-0-
03		5084 X	3876	-0-	-1208 B	-0-	3876 2			N	-0-	-0-
04		4920 X	3434	-0-	-1486 B	-0-	3434 2			N	-0-	-0-
05		4371 X	4138	-0-	-233 B	-0-	4138 2			N	-0-	-0-
06		4080 X	3060	-0-	-1020 B	-0-	3060 2			N	-0-	-0-
07		3875 X	3472	-0-	-403 B	-0-	3472 2			N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008												
02		60669 X	9120	-0-	-51549 B	-0-	9120 2			N	-0-	90
03		15469 X	8345	-0-	-7124 B	-0-	8345 2			N	-0-	90
04		14970 X	7926	-0-	-7044 B	-0-	7926 2			N	-0-	90
05		15214 X	15214	-0-	-0- B	-0-	15214 2			N	-0-	90
06		9957 X	9957	-0-	-0- B	-0-	9957 2			N	-0-	90
07		12172 X	12172	-0-	-0- B	-0-	12172 2			N	-0-	90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282												
02		40359 X	6802	-0-	-33557 B	-0-	6802 2			N	-0-	20
03		8928 X	4981	-0-	-3947 B	-0-	4981 2			N	-0-	20
04		8400 X	5940	-0-	-2460 B	-0-	5940 2			N	-0-	20
05		8246 X	5827	-0-	-2419 B	-0-	5827 2			N	-0-	20
06		7710 X	4900	-0-	-2810 B	-0-	4900 2			N	-0-	20
07		7533 X	7045	-0-	-488 B	-0-	7045 2			N	-0-	20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346												
02		41376 X	7732	-0-	-33644 B	-0-	7732 2			N	-0-	-0-
03		9610 X	8586	-0-	-1024 B	-0-	8586 2			N	-0-	-0-
04		9300 X	8027	-0-	-1273 B	-0-	8027 2			N	-0-	-0-
05		9610 X	8044	-0-	-1566 B	-0-	8044 2			N	-0-	-0-
06		8520 X	7607	-0-	-913 B	-0-	7607 2			N	-0-	-0-
07		8587 X	7506	-0-	-1081 B	-0-	7506 2			N	-0-	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200												
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
02		29186 X	5501	-0-	-23685 B	-0-	5501	2	N	-0-	-0-
03		6324 X	5754	-0-	-570 B	-0-	5754	2	N	-0-	-0-
04		5940 X	5277	-0-	-663 B	-0-	5277	2	N	-0-	-0-
05		6076 X	5455	-0-	-621 B	-0-	5455	2	N	-0-	-0-
06		5880 X	5198	-0-	-682 B	-0-	5198	2	N	-0-	-0-
07		6076 X	5214	-0-	-862 B	-0-	5214	2	N	-0-	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325											
02		28658 X	6131	-0-	-22527 B	-0-	6131	2	N	-0-	-0-
03		4867 X	-0-	-0-	-4867 B	-0-	-4867	2	N	-0-	-0-
04		4710 X	1030	-0-	-3680 B	-0-	1030	2	N	-0-	-0-
05		14024 X	14024	-0-	-0- B	-0-	14024	2	N	-0-	-0-
06		35325 X	35325	-0-	-0- B	-0-	35325	2	N	-0-	-0-
07		27692 X	27692	-0-	-0- B	-0-	27692	2	N	-0-	-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103											
02		212314 X	37678	-0-	-174636 B	-0-	37678	2	N	-0-	-0-
03		45973 X	43937	-0-	-2036 B	-0-	43937	2	N	-0-	-0-
04		43710 X	36406	-0-	-7304 B	-0-	36406	2	N	-0-	-0-
05		45167 X	39261	-0-	-5906 B	-0-	39261	2	N	-0-	-0-
06		42510 X	38740	-0-	-3770 B	-0-	38740	2	N	-0-	-0-
07		43927 X	34247	-0-	-9680 B	-0-	34247	2	N	-0-	-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483											
02		308821 X	56052	-0-	-252769 B	-0-	56052	2	N	-0-	47
03		67363 X	61204	-0-	-6159 B	-0-	61204	2	N	-0-	47
04		61380 X	57464	-0-	-3916 B	-0-	57464	2	N	-0-	47
05		63364 X	57978	-0-	-5386 B	-0-	57978	2	N	-0-	47
06		61320 X	54923	-0-	-6397 B	-0-	54923	2	N	-0-	47
07		62062 X	54249	-0-	-7813 B	-0-	54249	2	N	-0-	47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543											
02		219233 X	34516	-0-	-184717 B	-0-	34516	2	N	-0-	-0-
03		48577 X	42954	-0-	-5623 B	-0-	42954	2	N	-0-	-0-
04		47010 X	36983	-0-	-10027 B	-0-	36983	2	N	-0-	-0-
05		46903 X	39462	-0-	-7441 B	-0-	39462	2	N	-0-	-0-
06		41850 X	39414	-0-	-2436 B	-0-	39414	2	N	-0-	-0-
07		42966 X	37303	-0-	-5663 B	-0-	37303	2	N	-0-	-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474											
02		431254 X	76821	-0-	-354433 B	-0-	76821	2	N	-0-	-0-
03		93558 X	84765	-0-	-8793 B	-0-	84765	2	N	-0-	-0-
04		87300 X	79689	-0-	-7611 B	-0-	79689	2	N	-0-	-0-
05		87637 X	79137	-0-	-8500 B	-0-	79137	2	N	-0-	-0-
06		84810 X	75621	-0-	-9189 B	-0-	75621	2	N	-0-	-0-
07		85064 X	75419	-0-	-9645 B	-0-	75419	2	N	-0-	-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894											
02		126534 X	21342	-0-	-105192 B	-0-	21342	2	N	-0-	-0-
03		30566 X	21064	-0-	-9502 B	-0-	21064	2	N	-0-	-0-
04		27030 X	20161	-0-	-6869 B	-0-	20161	2	N	-0-	-0-
05		24087 X	21029	-0-	-3058 B	-0-	21029	2	N	-0-	-0-
06		22860 X	18471	-0-	-4389 B	-0-	18471	2	N	-0-	-0-
07		23622 X	17965	-0-	-5657 B	-0-	17965	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF. 13546 - 20434														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		605369 X	102884	-0-	-502485 B	-0-	-0-	102884	2	N	-0-			-0-
03		136648 X	114164	-0-	-22484 B	-0-	-0-	114164	2	N	-0-			-0-
04		124410 X	109456	-0-	-14954 B	-0-	-0-	109456	2	N	-0-			-0-
05		126108 X	106843	-0-	-19265 B	-0-	-0-	106843	2	N	-0-			-0-
06		122040 X	103646	-0-	-18394 B	-0-	-0-	103646	2	N	-0-			-0-
07		114173 X	105845	-0-	-8328 B	-0-	-0-	105845	2	N	-0-			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934														
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049														
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941														
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	Y	-0-		-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-		-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-		-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	-0-		-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-		-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BURLESON, M. G. "A"		WELL #:		9U	RRCID ->	235885	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	8718 - 8755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3864 X	3597	-0-	-267	-0-	143 1	3454 2	N	-0-		-0-
03		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	183 1	4287 2	N	-0-		-0-
04		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	166 1	4210 2	N	-0-		-0-
05		4278 X	4019	-0-	-259	-0-	192 1	3827 2	N	-0-		-0-
06		4140 X	3463	-0-	-677	-0-	210 1	3253 2	N	-0-		-0-
07		4278 X	3596	-0-	-682	-0-	172 1	3424 2	N	-0-		-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				880770								
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148379	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	8312 - 8400
02		924 N	833	-0-	-91	-0-	833 2		N	-0-		42
03		1085 N	775	-0-	-310	-0-	775 2		N	-0-		42
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		42
05		1116 N	910	-0-	-206	-0-	910 2		N	-0-		42
*06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		42
07		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2		N	-0-		42

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
ELLIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	097935	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8778 - 9278
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	166889	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9122 - 9285
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173943	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8920 - 9100
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	174903	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8945 - 9132
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908				
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	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-	

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-

RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 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-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.				945936										
HARRELL "C"				WELL #: 2		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	360	N	48	-0-	-312	-0-	48 2			N	-0-			13
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			13
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-			13
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			13
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			13
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-			13

WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385				
02	142	N	37	-0-	-105	-0-	37 2			N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-			-0-

PINNACLE				WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 'A'				WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697				
02	2800	N	1776	-0-	-1024	-0-	4301 1776 2			N	-0-			-0-
03	3100	N	1872	-0-	-1228	-0-	3073 1872 2			N	-0-			-0-
04	3000	N	1896	-0-	-1104	-0-	1969 1896 2			N	-0-			-0-
05	3100	N	1916	-0-	-1184	-0-	785 1916 2			N	-0-			-0-
06	2377	N	1592	-0-	-785	-0-	1592 2			N	-0-			-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2			N	-0-			-0-

COOK, LOUISE				WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252				
02	728	N	138	-0-	-590	-0-	138 2			N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			-0-

REED "E"				WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962				
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-

REED "E"				WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979				
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	2800	N	886	-0-	-1914	3096	886 2	N	-0-			149
03	3100	N	1260	-0-	-1840	1256	1260 2	N	-0-			149
04	2446	N	1190	-0-	-1256	-0-	1190 2	N	-0-			149
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-			149
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088 2	N	-0-			149
07	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1083 2	4 9 N	4			153

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442				
02	2766	N	80	-0-	-2686	-0-	80 2	N	-0-			102
03	775	N	3	-0-	-772	-0-	3 2	N	-0-			102
04	1350	N	1033	-0-	-317	-0-	1033 2	N	-0-			102
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			102
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			102
07	1054	N	10	-0-	-1044	-0-	10 2	N	-0-			102

COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506				
02	163	N	34	-0-	-129	-0-	34 2	N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			-0-

ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400				
02	163	N	9	-0-	-154	-0-	9 2	N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-			-0-

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346				
02	1744	N	250	-0-	-1494	-0-	250 2	N	-0-			20
03	558	N	254	-0-	-304	-0-	254 2	N	-0-			20
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243 2	N	-0-			20
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209 2	N	-0-			20
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			20
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-			20

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306				
02	2800	N	245	-0-	-2555	600	245 2	N	-0-			38
03	620	N	14	-0-	-606	-0-	14 2	N	-0-			38
04	930	N	223	-0-	-707	-0-	223 2	N	-0-			38
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227 2	N	-0-			38
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			38
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97 2	N	-0-			38

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500				
02	27035	X	4894	-0-	-22141	-0-	4894 2	Y	-0-			15
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2	Y	-0-			15
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 2	Y	-0-			15
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2	Y	-0-			15
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4154 2	2 9 Y	2			17
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5878 2	3 9 Y	3			20

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 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-

EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-

HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091					
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			28
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			28
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			28
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			28
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			28
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 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-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 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-

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019			
M	O	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	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-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 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-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 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-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931			
M	O	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	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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	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-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 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-

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647																	
02	2800	N	357	-0-	-2443	19	357	2			N	-0-					-0-
03	2208	N	2189	-0-	-19	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
KING, GAIL			WELL #: 21		RRCID -> 253285			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

EPPES UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 253432			COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 256525			COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257608			COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956	
02	2800	N	1809	-0-	-991	6667	1807	2	2	9	N	2
03	3100	N	2059	-0-	-1041	5626	2053	2	6	9	N	5
04	3000	N	1810	-0-	-1190	4436	1806	2	4	9	N	4
05	3100	N	761	-0-	-2339	2097	758	2	3	9	N	3
06	3000	N	916	-0-	-2084	13	912	2	4	9	N	4
07	1860	N	699	-0-	-1161	-0-	697	2	2	9	N	2

MCASHAN GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 257616			COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 10		RRCID -> 257622			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GAIL KING			WELL #: 38		RRCID -> 257630			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	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-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084																	
02		470 N	63	-0-	-407	-0-	63	2			N	-0-					130
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					130
04		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					130
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	19	2	72	9	N	65	175	1			20
06		150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					20
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					20
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894		
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-

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154		
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-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891		
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044		
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-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107		
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-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118		
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326			
M	O	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	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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON 'A'												//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #: 6												RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062			
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	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-		

WELDON COX GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 271863		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174	
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-		

H. L. & P. GAS UNIT												WELL #: 24		RRCID -> 272927		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912	
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-		

SAMET GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 273315		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256	
02	2800 N	2056	-0-	-744	9195	2056	2				N	-0-					171		
03	3100 N	1823	-0-	-1277	7918	1823	2				N	-0-					171		
04	3000 N	841	-0-	-2159	5759	841	2				N	-0-					171		
05	3100 N	2612	-0-	-488	5271	2612	2				N	-0-					171		
06	3000 N	3176	-0-	176	5447	3176	2				N	-0-					171		
07	3100 N	3024	-0-	-76	5371	3024	2				N	-0-					171		

FERN V. ROBINSON GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971	
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-		

H. L. & P. GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 274816		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913	
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-		

SPRING BRANCH GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 275277		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179	
02	2800 N	60	-0-	-2740	253	2	1	58	2		N	-0-					24		
03	868 N	92	-0-	-776	-0-	3	1	89	2		N	-0-					24		
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	24	1	829	2		N	-0-					24		
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2		N	-0-					24		
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2		N	-0-					24		
07	868 N	336	-0-	-532	-0-	16	1	320	2		N	-0-					24		

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275774		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156	
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	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-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285379		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (RODESSA)		06476 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		090870							
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4C		RRCID -> 254824		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462	
02	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3	N	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 3	N	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 3	N	-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409 3	N	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 3	N	-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 283622		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		090870							
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406	
02	4778 X	4778	-0-	-0-		-0-	4777 3	1 9 N	1 66
03	4717 X	4717	-0-	-0-		-0-	4715 3	2 9 N	2 68
04	2570 X	2570	-0-	-0-		-0-	2566 3	4 9 N	4 72
05	3180 X	3180	-0-	-0-		-0-	3177 3	3 9 N	3 75
06	4938 X	4938	-0-	-0-		-0-	4937 3	1 9 N	1 76
07	4373 X	4373	-0-	-0-		-0-	4372 3	1 9 N	1 77

KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774	
02	1820 N	1282	-0-	-538		-0-	1282 3	N	-0- 121
03	2015 N	1930	-0-	-85		-0-	1930 3	N	-0- 121
04	1950 N	1321	-0-	-629		-0-	1321 3	N	-0- 121
05	1426 N	1162	-0-	-264		-0-	1162 3	N	-0- 121
06	1860 N	812	-0-	-1048		-0-	812 3	N	-0- 121
07	1364 N	1084	-0-	-280		-0-	1084 3	N	-0- 121

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER		//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
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
		WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9472 - 9686				
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-			-0-
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-			-0-
CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020		PERF. 10423 - 10550				
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			169
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			169
04	210 N	19	-0-	-191	-0-	19	3			N	-0-			169
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			169
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			169
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			169
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700		PERF. 9032 - 9094				
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			21
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			21
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			21
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			21
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			21
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			21
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9031 - 9072				
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			72
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	N	2			74
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	N	3			77
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	N	7			84
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	N	3			87
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	N	2			89
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437		PERF. 9592 - 10178				
02	756 N	447	-0-	-309	-0-	446	3	1	9	Y	1			112
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1743	3	32	9	Y	29			141
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1673	3	65	9	Y	59			200
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1486	3	36	9	Y	33			233
06	1710 N	1450	-0-	-260	-0-	1408	3	42	9	Y	38	158	1	113
07	1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1445	3	30	9	Y	27			140
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9614 - 10173				
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-			168
03	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			Y	-0-			168
04	1680 N	1458	-0-	-222	-0-	1458	3			Y	-0-			168
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-			168
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-			168
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-			168
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9656 - 10226				
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-			113
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			113
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-			113
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			113
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			113
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			113

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870													
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9592 - 10226					
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	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-				64
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				64
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-				64
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-				64
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-				64
07	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-				64

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9586 - 10330					
02	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-				111
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				111
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				111
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				111
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9382 - 10136					
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-				79
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-				79
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	555	3	3	9	N	3				82
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	N	2				84
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-				84
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-				84

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9642 - 10260					
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	N	2				113
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	3	6	9	N	5				118
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1251	3	195	9	N	177	175	1		120
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	3	6	9	N	5				125
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-				125
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-				125

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9598 - 10224					
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1687	3	14	9	N	13	181	1		30
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2223	3	35	9	N	32				62
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2049	3	33	9	N	30				92
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1668	3	11	9	N	10				102
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1581	3	35	9	N	32				134
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1622	3	73	9	N	66				200

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474		PERF. 9662 - 10378					
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-				169
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-				169
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-				169
05	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-				169
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-				169
07	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-				169

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 9712 - 10326					
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3			N	-0-				46
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-				46
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-				46
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				46
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				46
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				46

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	67
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	67
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	632	3	132 9 N	11
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	636	3	179 9 N	-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	953	3	17 9 N	15
07	744 N	628	-0-	-116	-0-	620	3	8 9 N	22

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166	
02	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1101	3	39 9 N	10
03	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1859	3	6 9 N	15
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3848	3	22 9 N	35
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2760	3	8 9 N	42
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2615	3	6 9 N	47
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2684	3	9 9 N	55

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122	
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	63
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	3	N	63
04	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3	N	63
05	1705 N	1334	-0-	-371	-0-	1334	3	N	63
06	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	1264	3	N	63
07	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298	3	N	63

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256	
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	326	3	N	153
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	153
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	153
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	153
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	153
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	153

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275	
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	3	N	33
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3	N	33
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	33
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	33
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	33
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	33

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288	
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

BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336	
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	96
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	3	11 9 N	106
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	829	3	3 9 N	109
05	527 N	343	-0-	-184	-0-	334	3	9 9 N	117
06	510 N	320	-0-	-190	-0-	316	3	4 9 N	121
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	796	3	11 9 N	131

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. JENSEN GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. JENSEN GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
		WELL #:	3	RRCID ->	259348	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9703 - 10378
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3	N	-0-		60
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3	N	-0-		60
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3	N	-0-		60
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		60
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		60
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		60

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	259355	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9602 - 10235
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3	N	-0-		135
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-		135
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3	N	-0-		135
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		135
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		135
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		135

BUSY B GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	259905	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9500 - 10224
02	1932 N	1643	-0-	-289	-0-	1639	3	4 9 N	4		96
03	2139 N	1808	-0-	-331	-0-	1805	3	3 9 N	3		99
04	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	1726	3				99
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3				99
06	1740 N	1697	-0-	-43	-0-	1691	3	6 9 N	5		104
07	1798 N	1423	-0-	-375	-0-	1423	3				104

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	262356	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10152
02	924 N	823	-0-	-101	-0-	823	3				-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3				-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3				-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3				-0-
06	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	3				-0-
07	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3				-0-

BUSY B GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	263238	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9574 - 10098
02	1288 N	1031	-0-	-257	-0-	1031	3				79
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3				79
04	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	1186	3				79
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3				79
06	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3				79
07	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1091	3				79

KLARAS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	264949	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9743 - 10142
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3				109
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3				109
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3				109
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3				109
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3				109
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3				109

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	264980	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10544	PERF.	9679 - 9909
02	308 N	187	-0-	-121	-0-	187	3				145
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3				145
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3				145
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3				145
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3				145
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3				145

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
BETTS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	264981	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9762 - 9940	
M	O	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		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4685 3	25 9	N	23			112
03		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3742 3	18 9	N	16			128
04		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5228 3	33 9	N	30			158
05		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4365 3	30 9	N	27			185
06		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4138 3	23 9	N	21			206
07		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4246 3	19 9	N	17			223

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265436	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9214 - 9364	
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3		N	-0-			123
03		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-			123
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			123
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-			123
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			123
07		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		N	-0-			123

ERICSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	266123	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9954 - 10148	
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1040 3	43 9	N	39			170
03		837 N	455	-0-	-382	-0-	454 3	1 9	N	1			171
04		600 N	487	-0-	-113	-0-	430 3	57 9	N	52	178 1		45
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1092 3	6 9	N	5			50
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035 3	2 9	N	2			52
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062 3	2 9	N	2			54

TOMMY JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	266124	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9768 - 10076	
02		532 N	490	-0-	-42	-0-	480 3	10 9	N	9			170
03		589 N	552	-0-	-37	-0-	541 3	11 9	N	10			180
04		720 N	479	-0-	-241	-0-	457 3	22 9	N	20			200
05		558 N	462	-0-	-96	-0-	462 3		N	-0-			200
06		540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		N	-0-			200
07		496 N	454	-0-	-42	-0-	450 3	4 9	N	4	170 1		34

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266134	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9624 - 10144	
02		868 N	822	-0-	-46	-0-	822 3		N	-0-			99
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			99
04		1020 N	888	-0-	-132	-0-	888 3		N	-0-			99
05		899 N	880	-0-	-19	-0-	880 3		N	-0-			99
06		900 N	817	-0-	-83	-0-	817 3		N	-0-			99
07		930 N	688	-0-	-242	-0-	688 3		N	-0-			99

HAYNIE		WELL #:		2	RRCID ->	266161	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9754 - 10172	
02		2800 N	3032	-0-	232	238	3026 3	6 9	N	5			210
03		2983 N	2745	-0-	-238	-0-	2745 3		N	-0-			210
04		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2713 3	29 9	N	26	135 1		101
05		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2547 3	81 9	N	74			175
06		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2414 3	25 9	N	23	181 1		17
07		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2478 3	11 9	N	10			27

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267003	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9738 - 10212	
02		840 N	709	-0-	-131	-0-	709 3		N	-0-			82
03		837 N	580	-0-	-257	-0-	580 3		N	-0-			82
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			82
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			82
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			82
07		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-			82

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		106
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		106
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		106
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-		106
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3	N	-0-		106
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-		106

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204			
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-		74
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3	N	-0-		74
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		74
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	3	3 9	N	3	77
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-		77
07	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	3	N	-0-		77

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128			
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	3	1 9	N	1	82
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1632	3	8 9	N	7	89
04	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	1385	3	3 9	N	3	92
05	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1516	3	8 9	N	7	99
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	1437	3	19 9	N	17	116
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	3	19 9	N	17	133

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124			
02	1008	N	841	-0-	-167	-0-	841	3		N	-0-	177
03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	3		N	-0-	177
04	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	3		N	-0-	177
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-	177
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-	177
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-	177

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137			
02	1456	N	956	-0-	-500	-0-	956	3		N	-0-	65
03	1612	N	1179	-0-	-433	-0-	1177	3	2 9	N	2	67
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	3	3 9	N	3	70
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	3	8 9	N	7	77
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	3	4 9	N	4	81
07	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	3		N	-0-	81

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149			
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	3	2 9	N	2	91
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	3	6 9	N	5	96
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2401	3	7 9	N	6	102
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	3	8 9	N	7	109
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	3	8 9	N	7	116
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2006	3	17 9	N	15	131

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152			
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	59
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	59
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-	59
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3		N	-0-	59
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3		N	-0-	59
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-	59

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10052	3	178	9	N	162	179	1	133
03	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8553	3	66	9	N	60			193
04	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7413	3	185	9	N	168	181	1	180
05	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10263	3	212	9	N	193	178	1	195
06	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	9186	3	174	9	N	158	170	1	183
07	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7730	3	54	9	N	49			232

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186					
02	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-			203
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-			203
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-			203
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-			203
06	2490 N	2412	-0-	-78	-0-	2412	3			N	-0-			203
07	2573 N	1640	-0-	-933	-0-	1640	3			N	-0-			203

ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196					
02	2688 X	1969	-0-	-719	-0-	1969	3			N	-0-			165
03	2852 X	1839	-0-	-1013	-0-	1822	3	17	9	N	15			180
04	2760 X	2381	-0-	-379	-0-	2313	3	68	9	N	62	180	1	62
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2790	3	140	9	N	127	178	1	11
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2644	3	183	9	N	166	172	1	5
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2714	3	154	9	N	140			145

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988					
02	3416 X	1152	-0-	-2264	-0-	1152	3			N	-0-			130
03	3534 X	2907	-0-	-627	-0-	2907	3			N	-0-			130
04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-			130
05	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-			130
06	2820 X	2677	-0-	-143	-0-	2677	3			N	-0-			130
07	3782 X	2252	-0-	-1530	-0-	2252	3			N	-0-			130

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065					
02	2156 N	1709	-0-	-447	-0-	1706	3	3	9	N	3			184
03	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1600	3	17	9	N	15			199
04	1650 N	1491	-0-	-159	-0-	1441	3	50	9	N	45	174	1	70
05	1891 N	1788	-0-	-103	-0-	1759	3	29	9	N	26			96
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	3	1	9	N	1			97
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	3	2	9	N	2			99

THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854					
02	4144 X	2308	-0-	-1836	-0-	2294	3	14	9	N	13			180
03	4340 X	1797	-0-	-2543	-0-	1791	3	6	9	N	5			185
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4349	3	7	9	N	6			191
05	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4105	3	26	9	N	24	177	1	38
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3381	3	155	9	N	141	174	1	5
07	4495 X	2964	-0-	-1531	-0-	2845	3	119	9	N	108			113

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852					
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			32
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
KLARAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	282481	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9746 - 10164
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-			157
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-			157
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	N	-0-			157
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	N	-0-			157
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-			157
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-			157

CRATON OPERATING LLC				186717								
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	9640 - 10007
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9533 - 9615
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-

LOVERING, E.H.		WELL #:		1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	9412 - 9464
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9252 - 9607
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	N	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-	-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9322 - 9852
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	Y	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343			PERF. 9224 - 9822								
02	14B2 EXT	188	-0-	188	372		6	1	182	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	60	-0-	60	432		4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	530		6	1	92	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530						N	-0-					-0-
06	530 X	-0-	-0-	-530	-0-						N	-0-					-0-
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-		6	1	98	2	N	-0-					-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 10270			PERF. 9450 - 9720					
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		34	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		100	1	1472	2	Y	-0-					-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		93	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		107	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		78	1	1326	2	Y	-0-					-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		96	1	1502	2	Y	-0-					-0-
KELLY "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 13500			PERF. 9273 - 9533					
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-
WEST "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 181722		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 13500			PERF. 11220 - 11252					
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-
KELLY "B"		WELL #: 1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000			TOTAL DEPTH 13525			PERF. 9717 - 9888					
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-		1	1	24	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	0 N	-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-
WEST "B"		WELL #: 4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 13307			PERF. 9386 - 9592					
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-		26	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-		52	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-		34	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-		29	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-		22	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-		22	1	339	2	Y	-0-					-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 9985			PERF. 9024 - 9918					
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-		11	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-		23	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-		22	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-		24	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOVERING, E. H. "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #: 4 U		RRCID -> 219142		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646					
M	O	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.	-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-
WEST "A"				WELL #: 3		RRCID -> 220461		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937			
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-
LEE ROY "A"				WELL #: 3 U		RRCID -> 224836		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST "A"				WELL #: 1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941			
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-
SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 232289		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977			
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-
WORTHY "A" UNIT				WELL #: 4U		RRCID -> 232988		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST "A"				WELL #: 2		RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819			
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
WORTHY		WELL #: 12		RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163					
M	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	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-
WORTHY		WELL #: 4		RRCID -> 241467		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287					
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-
LOVERING, E. H. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 241528		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121					
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-
WORTHY "A" UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 242938		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052					
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1638 2	N	-0-			-0-
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	156 1	2294 2	N	-0-			-0-
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	2046 2	N	-0-			-0-
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	1955 2	N	-0-			-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1329 2	N	-0-			-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	1998 2	N	-0-			-0-
WEST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 243509		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598					
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-
WORTHY		WELL #: 2		RRCID -> 243513		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022					
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-
WORTHY		WELL #: 9		RRCID -> 243564		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394					
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 8		RRCID -> 244074		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056								
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	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-

KELLY "A"				WELL #: 4		RRCID -> 244647		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848						
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-

WORTHY				WELL #: 11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390						
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-

WORTHY "A" UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260						
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-

KELLY "B"				WELL #: 4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358						
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-

WORTHY				WELL #: 7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859						
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-

WORTHY				WELL #: 13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149						
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
		WELL #: 5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592									
M	O	GAS PROD	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-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST "A"				WELL #: 8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124							
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WORTHY				WELL #: 3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287							
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KELLY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721							
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KELLY "A"				WELL #: 9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		10188			N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		10188			N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		10188			N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		10188			N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		10188			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		10188			N	NO RPT					-0-	

WEST "B"				WELL #: 6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302							
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST "A"				WELL #: 6		RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385							
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
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

BLACK "A"				WELL #:	4	RRCID ->	253719	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9332	-	9468	
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-

WORTHY "A" UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	254457	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9517	-	10436	
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-

WEST A				WELL #:	7	RRCID ->	283326	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	14525	PERF.	9300	-	13950	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A"				WELL #:	4	RRCID ->	283766	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	9229	-	9971	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT				WELL #:	273611 2	RRCID ->	179531	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8415	-	9677	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION				684558							
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		2	RRCID ->	149576	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	10462	PERF. 9680 - 10375
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	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-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131110	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9512 - 9570
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-

HOLMES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9172 - 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-	

HOLMES "A"				WELL #:	1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966	PERF. 9154 - 9398
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RUSSELL "A"				WELL #:	3	RRCID ->	165092	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 9017 - 10040
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	471	2	Y	-0-	-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	576	2	Y	-0-	-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	2	Y	-0-	-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	497	-0-	-73	-0-	15	1	482	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	13	1	466	2	Y	-0-	-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 - 10072
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	68	1	2083	2	Y	-0-	16
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	61	1	2088	2	Y	-0-	16
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	57	1	1878	2	Y	27	43
						30	9					
05	2325 N	1986	-0-	-339	-0-	57	1	1921	2	Y	7	50
						8	9					
06	2070 N	2013	-0-	-57	-0-	56	1	1939	2	Y	16	66
						18	9					
07	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	56	1	1815	2	Y	4	70
						4	9					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GILLEN, IRA		WELL #:		2	RRCID ->	180077	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8828 - 9284	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	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-	

LEWIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180426	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8989 - 9534
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ELLIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	181810	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8832 - 9486
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B"		WELL #:		1	RRCID ->	253554	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9262 - 9278
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	262370	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9164 - 9732
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	36	1	1216	2	Y	-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	41	1	1226	2	Y	-0-
04	1560 N	1216	-0-	-344	-0-	39	1	1177	2	Y	-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	44	1	1618	2	Y	-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	45	1	1476	2	Y	-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	45	1	1572	2	Y	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	262372	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9116 - 9922
02	1204 N	1172	-0-	-32	-0-	32	1	1077	2	Y	57
						63	9				140
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	47	1	1405	2	Y	45
						50	9				185
04	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	38	1	1136	2	Y	15
						17	9				200
05	1302 N	1008	-0-	-294	-0-	25	1	937	2	Y	42
						46	9			165	1
06	1440 N	842	-0-	-598	-0-	23	1	761	2	Y	53
						58	9				130
07	1240 N	685	-0-	-555	-0-	18	1	619	2	Y	44
						48	9				174

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	27 1	913 2	Y	-0-		17
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	29 1	870 2	Y	-0-		17
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	31 1	926 2	Y	-0-		17
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	24 1	897 2	Y	-0-	14 1	3
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	26 1	840 2	Y	-0-		3
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	23 1	815 2	Y	-0-		3

RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089		
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	30 1	994 2	Y	-0-		-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	46 1	1374 2	Y	-0-		-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	41 1	1228 2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	732	-0-	-415	-0-	19 1	713 2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	804	-0-	-576	-0-	24 1	780 2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	249	-0-	-1053	-0-	7 1	242 2	Y	-0-		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044		
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	94 1	2467 2	Y	-0-		-0-
03	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	93 1	2508 2	Y	-0-		-0-
04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	73 1	2180 2	Y	-0-		-0-
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	84 1	2284 2	Y	-0-		-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	82 1	2360 2	Y	-0-		-0-
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	83 1	2475 2	Y	-0-		-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161		
02	5180 X	4172	-0-	-1008	-0-	150 1	3930 2	Y	84		156
03	5890 X	4455	-0-	-1435	-0-	157 1	4225 2	Y	66	118 1	104
04	5700 X	4475	-0-	-1225	-0-	142 1	4233 2	Y	91		195
05	5890 X	4522	-0-	-1368	-0-	156 1	4261 2	Y	95	122 1	168
06	5070 X	4161	-0-	-909	-0-	139 1	3994 2	Y	25	118 1	75
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	152 1	4549 2	Y	72		72

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995			TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491		
HULL, EFFIE MAE		WELL #: 1									
02	13216 X	2034	-0-	-11182	-0-	2034 2		N	-0-		25
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2		N	-0-		25
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-		25
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-		25
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2		N	-0-		25
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		N	-0-		25

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028		
02	2800 N	741	-0-	-2059	973	741 2		N	-0-		100
03	1856 N	883	-0-	-973	-0-	883 2		N	-0-		100
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		100
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		100
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		100
07	961 N	378	-0-	-583	-0-	378 2		N	-0-		100

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GUEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	967	-0-	-1833	4696	967	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2369	-0-	-731	3965	2369	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2129	-0-	-871	3094	2129	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2575	-0-	-525	2569	2575	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3015	-0-	15	2584	3003	2	N	11		11
07	3100 N	927	-0-	-2173	411	926	2	N	1		12

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229			
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-

HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684			
02	2800 N	1168	-0-	-1632	7218	1168	2	N	-0-		23
03	3100 N	1613	-0-	-1487	5731	1613	2	N	-0-		23
04	3000 N	1298	-0-	-1702	4029	1298	2	N	-0-		23
05	3100 N	2712	-0-	-388	3641	2712	2	N	-0-		23
06	3000 N	2405	-0-	-595	3046	2405	2	N	-0-		23
07	3100 N	2421	-0-	-679	2367	2421	2	N	-0-		23

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518			
02	2800 N	2215	-0-	-585	8182	2215	2	N	-0-		82
03	3100 N	2178	-0-	-922	7260	2178	2	N	-0-		82
04	3000 N	1828	-0-	-1172	6088	1828	2	N	-0-		82
05	3100 N	1360	-0-	-1740	4348	1360	2	N	-0-		82
06	3000 N	1251	-0-	-1749	2599	1251	2	N	-0-		82
07	3100 N	1764	-0-	-1336	1263	1764	2	N	-0-		82

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013			
02	1903 N	290	-0-	-1613	-0-	290	2	N	-0-		44
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-		44
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		44
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		44
06	270 N	101	-0-	-169	-0-	101	2	N	-0-		44
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	N	-0-		44

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398			
02	19783 X	3297	-0-	-16486	-0-	3297	2	N	-0-		99
03	4309 X	1244	-0-	-3065	-0-	1244	2	N	-0-		99
04	4170 X	495	-0-	-3675	-0-	495	2	N	-0-		99
05	4061 X	2926	-0-	-1135	-0-	2926	2	N	-0-		99
06	3930 X	3397	-0-	-533	-0-	3397	2	N	-0-		99
07	3658 X	2461	-0-	-1197	-0-	2461	2	N	-0-		99

MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174		
02	568 N	188	-0-	-380	-0-	188 2	N	-0-		56
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		56
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-		56
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2	N	-0-		56
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 2	N	-0-		56
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-		56

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149		
02	16140 X	2262	-0-	-13878	-0-	2262 2	N	-0-		74
03	3937 X	2605	-0-	-1332	-0-	2605 2	N	-0-		74
04	3810 X	3445	-0-	-365	-0-	3445 2	N	-0-		74
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2	N	-0-		74
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2	N	-0-		74
07	3565 X	3447	-0-	-118	-0-	3447 2	N	-0-		74

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377		
02	15381 X	3164	-0-	-12217	-0-	3164 2	N	-0-		75
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2	N	-0-		75
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2	N	-0-		75
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2	N	-0-		75
06	3810 X	2326	-0-	-1484	-0-	2326 2	N	-0-		75
07	3937 X	3038	-0-	-899	-0-	3038 2	N	-0-		75

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330		
02	2800 N	2325	-0-	-475	9439	2325 2	N	-0-		35
03	3100 N	2612	-0-	-488	8951	2612 2	N	-0-		35
04	3000 N	2472	-0-	-528	8423	2472 2	N	-0-		35
05	3100 N	2474	-0-	-626	7797	2474 2	N	-0-		35
06	3000 N	2437	-0-	-563	7234	2437 2	N	-0-		35
07	3100 N	2217	-0-	-883	6351	2217 2	N	-0-		35

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428		
02	2800 N	1143	-0-	-1657	3416	1143 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1316	-0-	-1784	1632	1316 2	N	-0-		-0-
04	2897 N	1265	-0-	-1632	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
06	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261 2	N	-0-		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878		
02	477 N	88	-0-	-389	-0-	88 2	N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-		-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	504 N	125	-0-	-379	-0-	125 2	N	-0-		19
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		19
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		19
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		19
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		19
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		19

COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397		
02	2065 N	551	-0-	-1514	-0-	551 2	N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2	N	-0-		-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2	N	-0-		-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2	N	-0-		-0-
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2	N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295		
02	224 N	39	-0-	-185	-0-	39 2	N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2	N	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868		
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-

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520		
02	2800 N	2717	-0-	-83	9846	2688 2	29 9	N	26	140
03	3100 N	3055	-0-	-45	9801	3055 2		N	-0-	140
04	3000 N	3031	-0-	31	9832	3031 2		N	-0-	140
05	3100 N	3708	-0-	608	10440	3708 2		N	-0-	140
06	3000 N	4082	-0-	1082	11522	4082 2		N	-0-	140
07	16429 X	4907	-0-	-11522	-0-	4907 2		N	-0-	140

WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037		
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	20516 X	3409	-0-	-17107	-0-	147 1	3262 2	N	-0-	157
03	5518 X	2651	-0-	-2867	-0-	111 1	2476 2	N	58	215
						64 9				
04	5340 X	2946	-0-	-2394	-0-	126 1	2806 2	N	13 185 1	43
						14 9				
05	4805 X	3394	-0-	-1411	-0-	139 1	3090 2	N	150 166 1	27
						165 9				
06	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	228 1	5077 2	N	58	85
						64 9				
07	3782 X	3047	-0-	-735	-0-	130 1	2887 2	N	27	112
						30 9				

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522		
02	2800 N	1070	-0-	-1730	-0-	3715 1070 2		N	-0-	-0-
03	3100 N	604	-0-	-2496	-0-	1219 604 2		N	-0-	-0-
04	1771 N	552	-0-	-1219	-0-	552 2		N	-0-	-0-
05	961 N	560	-0-	-401	-0-	560 2		N	-0-	-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2		N	-0-	-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2		N	-0-	-0-

VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378		
02	69 N	1	-0-	-68	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665		
02	637 N	107	-0-	-530	-0-	107 2		N	-0-	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831		
02	2800 N	2153	-0-	-647	-0-	10346 2150 2	3 9	N	3 3 8	-0-
03	3100 N	1898	-0-	-1202	-0-	9144 1890 2	8 9	N	7 7 8	-0-
04	11014 X	1870	-0-	-9144	-0-	1862 2	8 9	N	7 7 8	-0-
05	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1871 2	11 9	N	10 10 8	-0-
06	1110 X	991	-0-	-119	-0-	984 2	7 9	N	6 6 8	-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	-0-

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408		
02	2800 N	639	-0-	-2161	-0-	1642 639 2		N	-0-	20
03	2927 N	1285	-0-	-1642	-0-	1285 2		N	-0-	20
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-	20
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-	20
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-	20
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-	20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085								
M	O	GAS PROD	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-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164								
02	2559	N	366	-0-	-2193	-0-	366	2		N	-0-					77
03	558	N	234	-0-	-324	-0-	234	2		N	-0-					77
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2		N	-0-					77
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-					77
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-					77
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-					77

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507								
02	1279	N	252	-0-	-1027	-0-	252	2		N	-0-					13
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-					13
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					13
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-					13
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2		N	-0-					13
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430								
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-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100								
02	291	N	111	-0-	-180	-0-	111	2		N	-0-					88
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					88
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					88
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					88
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					88
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-					88

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366								
02	1773	N	460	-0-	-1313	-0-	460	2		N	-0-					58
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-					58
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-					58
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-					58
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2		N	-0-					58
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2		N	-0-					58

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506								
02	2800	N	810	-0-	-1990	-0-	5867	810	2		N	-0-				97
03	3100	N	1562	-0-	-1538	-0-	4329	1562	2		N	-0-				97
04	3000	N	1479	-0-	-1521	-0-	2808	1479	2		N	-0-				97
05	3100	N	2272	-0-	-828	-0-	1980	2171	2	101	9	N	92	166	1	23
06	3000	N	2034	-0-	-966	-0-	1014	2034	2			N	-0-			23
07	3025	N	2011	-0-	-1014	-0-	2011	2				N	-0-			23

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176329	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 8790 - 9632	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	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-

NEWELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	177776	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9448 - 9516	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178916	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9285 - 9438	
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-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	184328	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12930	PERF. 9126 - 9368	
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-

FULTON 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	205566	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	13484	PERF. 9083 - 10290	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PULLEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205575	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9271 - 9718	
02	19867 X	3712	-0-	-16155	-0-	3712	2		Y	-0-		15
03	4123 X	3097	-0-	-1026	-0-	3097	2		Y	-0-		15
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-		15
05	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		Y	-0-		15
06	3990 X	3348	-0-	-642	-0-	3346	2	2 9	Y	2		17
07	4960 X	3768	-0-	-1192	-0-	3765	2	3 9	Y	3		20

FULTON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	208419	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	13128	PERF. 9074 - 10380	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308		
M	O	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	PROD	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-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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"		WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234853		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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"		WELL #: 5		RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034																	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481																	

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272																	

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224																	

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040																	

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201																	

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147																	

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885															
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	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-	

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523															
02		436 N	76	-0-	-360	-0-	76	2		N	-0-			132	
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			132	
04		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			132	
05		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			132	
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			132	
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			132	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE			
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-			

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580													
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-			

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205													
02	1245	N	-0-	-0-	-1245	-0-			N	138			
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	138			
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	138			
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	138			
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2	N	138			
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2	N	138			

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154													
02	2800	N	825	-0-	-1975	4505	28	1	797	2	N	-0-	33
03	3100	N	878	-0-	-2222	2283	87	1	791	2	N	-0-	33
04	3000	N	1709	-0-	-1291	992	123	1	1586	2	N	-0-	33
05	2012	N	1020	-0-	-992	-0-	88	1	932	2	N	-0-	33
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1019	2	N	-0-	33
07	1767	N	1238	-0-	-529	-0-	44	1	1194	2	N	-0-	33

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230													
02	599	N	98	-0-	-501	-0-	98	2			N	-0-	18
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	18
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-	18
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-	18
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	18
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-	18

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818													
02	1729	N	249	-0-	-1480	-0-	249	2			N	-0-	31
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-	31
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-	31
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-	31
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	31
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082													
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-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLMES "S" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 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-

FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262515		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1620 N	339	-0-	-1281	-0-	339 2	N	-0-	-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2	N	-0-	-0-
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	245 2	N	-0-	-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832	
02	2800 N	654	-0-	-2146	-0-	654 2	N	-0-	-0-
03	416 N	311	-0-	-105	-0-	311 2	N	-0-	-0-
04	300 N	115	-0-	-185	-0-	115 2	N	-0-	-0-
05	310 N	82	-0-	-228	-0-	82 2	N	-0-	-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-	-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975																	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
FULTON 'A'			WELL #: 6		RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-	

WELDON COX GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROBINSON, FERN V.			WELL #: 5		RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SWANSON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246				
02	16029 X	2506	-0-	-13523	-0-	2506	2	N	-0-			20	
03	3906 X	2058	-0-	-1848	-0-	2058	2	N	-0-			20	
04	3240 X	3058	-0-	-182	-0-	3058	2	N	-0-			20	
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2	N	-0-			20	
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2	N	-0-			20	
07	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2	N	-0-			20	

HUNTER GAS UNIT			WELL #: 13H		RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)		06479 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		945936														
DONIE		WELL #: 1		RRCID -> 183581		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463								
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	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-

RICE		WELL #: 1		RRCID -> 185459		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673								
02	2800 N	585	-0-	-2215	397	585	2			N	-0-					-0-
03	1169 N	772	-0-	-397	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	600 N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

BEN WHEELER (BACON LIME)		07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
ARMOR RESOURCES LLC		031587														
MARSH, M.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506								
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-

LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532								
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-

LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507								
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-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)			08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
JOHNSON "AB" GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 8420		
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	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-	
VALENCE OPERATING COMPANY			881167										
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 8412		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 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-	
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 8295		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GILLEN, IRA			WELL #: 3		RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)			10000 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903										
WILLIS			WELL #: 1		RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165		PERF.13941 - 14041		
02	6023 R	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2	N	-0-			-0-	
03	8797	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2	N	-0-			-0-	
04	8019 R	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2	N	-0-			-0-	
05	6731 R	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2	N	-0-			-0-	
06	6450 #	3605	-0-	-2845	-0-	3605	2	N	-0-			-0-	
07	8339 #	8081	-0-	-258	-0-	8081	2	N	-0-			-0-	

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RILEY TRUST												10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON								
												220903											
												WELL #:	1	RRCID ->	156825	COMPL. DATE	07/29/1995	TOTAL DEPTH	15153	PERF.	14827	-	15153
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
02		31444 X	27150	-0-	-4294	-0-	27150	2		N	-0-			-0-									
03		34379 X	27009	-0-	-7370	-0-	120	1	26889	2	N	-0-		-0-									
04		31170 X	23544	-0-	-7626	-0-	313	1	23231	2	N	-0-		-0-									
05		28582 X	26412	-0-	-2170	-0-	9	1	26403	2	N	-0-		-0-									
06		T. A.	29360	-0-	29360	29360	986	1	28374	2	N	-0-		-0-									
07		T. A.	22887	-0-	22887	52247	951	1	21936	2	N	-0-		-0-									
RILEY TRUST												WELL #:	2	RRCID ->	161377	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	14798	-	15035
02		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2		N	-0-			-0-									
03		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	44	1	9771	2	N	-0-		-0-									
04		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	109	1	8127	2	N	-0-		-0-									
05		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	3	1	9658	2	N	-0-		-0-									
06		T. A.	8613	-0-	8613	8613	289	1	8324	2	N	-0-		-0-									
07		T. A.	9201	-0-	9201	17814	382	1	8819	2	N	-0-		-0-									
RILEY TRUST												WELL #:	3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	15427	-	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-									
CAMP COOLEY												WELL #:	2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	15040	-	15452
02		31689 X	31689	-0-	-0-	-0-	31689	2		N	-0-			-0-									
03		34536 X	34536	-0-	-0-	-0-	72	1	34464	2	N	-0-		-0-									
04		33870 X	28761	-0-	-5109	-0-	199	1	28562	2	N	-0-		-0-									
05		34999 X	34770	-0-	-229	-0-	17	1	34753	2	N	-0-		-0-									
06		T. A.	29105	-0-	29105	29105	1052	1	28053	2	N	-0-		-0-									
07		T. A.	27403	-0-	27403	56508	1213	1	26190	2	N	-0-		-0-									
RAND-PAULSON RILEY TRUST												WELL #:	4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15697	-	16300
02		19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	19427	2		N	-0-			-0-									
03		21324 X	21324	-0-	-0-	-0-	95	1	21229	2	N	-0-		-0-									
04		20580 X	19217	-0-	-1363	-0-	255	1	18962	2	N	-0-		-0-									
05		21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	7	1	21822	2	N	-0-		-0-									
06		T. A.	20101	-0-	20101	20101	675	1	19426	2	N	-0-		-0-									
07		T. A.	21802	-0-	21802	41903	906	1	20896	2	N	-0-		-0-									
VARVEL, PEBBLE												WELL #:	1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	16215	-	16255
02		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	339	1	2609	2	N	-0-		-0-									
03		3162 X	2447	-0-	-715	-0-	2447	2		N	-0-			-0-									
04		3090 X	2204	-0-	-886	-0-	2204	2		N	-0-			-0-									
05		3286 X	3033	-0-	-253	-0-	559	1	2474	2	N	-0-		-0-									
06		T. A.	1772	-0-	1772	1772	1772	2		N	-0-			-0-									
07		T. A.	2109	-0-	2109	3881	2109	2		N	-0-			-0-									
RILEY TRUST												WELL #:	6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.	15268	-	15675
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358												
02	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	447	1	1402	2	Y	-0-	10
03	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	415	1	1308	2	Y	-0-	10
04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	405	1	1437	3	Y	-0-	10
05	2046 X	2039	-0-	-7	-0-	373	1	1666	2	Y	-0-	10
06	1980 X	1559	-0-	-421	-0-	350	1	1209	2	Y	-0-	10
07	2046 X	1584	-0-	-462	-0-	309	1	1275	2	Y	-0-	10
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276												
02	1176 X	628	-0-	-548	-0-	152	1	476	2	Y	-0-	-0-
03	1426 X	360	-0-	-1066	-0-	87	1	273	2	Y	-0-	-0-
04	1380 X	278	-0-	-1102	-0-	61	1	217	3	Y	-0-	-0-
05	1426 X	1082	-0-	-344	-0-	198	1	884	2	Y	-0-	-0-
06	1350 X	1038	-0-	-312	-0-	233	1	805	2	Y	-0-	-0-
07	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	236	1	971	2	Y	-0-	-0-
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280												
02	756 X	198	-0-	-558	-0-	48	1	150	2	Y	-0-	-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	-0-
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	-0-
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	-0-
06	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	344	1	1190	2	Y	-0-	-0-
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	452	1	1862	2	Y	-0-	-0-
KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250												
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	141	1	444	2	Y	-0-	-0-
03	806 N	744	-0-	-62	-0-	179	1	565	2	Y	-0-	-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	172	1	609	3	Y	-0-	-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	206	1	919	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3850	-0-	850	850	864	1	2986	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	4282	-0-	1182	2032	836	1	3446	2	Y	-0-	-0-
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196												
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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750										
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160				
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	* EOM BALANCE	
02	662	457	-0-	-205	-0-	110	1	347	2	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

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220				
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	140	1	441	2	Y	-0-	8
03	930 N	558	-0-	-372	-0-	134	1	424	2	Y	-0-	8
04	720 N	574	-0-	-146	-0-	126	1	448	3	Y	-0-	8
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	141	1	632	2	Y	-0-	8
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	133	1	459	2	Y	-0-	8
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	251	1	1033	2	Y	-0-	8

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	403 N	130	-0-	-273	-0-	31	1	99	2	N	-0-	42
04	300 N	99	-0-	-201	-0-	22	1	77	3	N	-0-	42
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	100	1	448	2	N	-0-	42
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	N	-0-	42
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	42	1	173	2	N	-0-	42

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230				
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	92	1	290	2	Y	-0-	47
03	806 N	325	-0-	-481	-0-	78	1	247	2	Y	-0-	47
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	155	1	549	3	Y	-0-	47
05	434 N	169	-0-	-265	-0-	31	1	138	2	Y	-0-	47
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	50	1	173	2	Y	-0-	47
07	713 N	234	-0-	-479	-0-	46	1	188	2	Y	-0-	47

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362				
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-

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420				
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	311	1	976	2	N	-0-	35
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	341	1	1077	2	N	-0-	35
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	342	1	1214	3	N	-0-	35
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	250	1	1118	2	N	-0-	35
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	275	1	948	2	N	-0-	35
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	255	1	1053	2	N	-0-	35

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750													
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	193	1	606	2	N	-0-				10
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	40	1	125	2	N	-0-				10
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	210	1	747	3	N	-0-				10
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	320	1	1429	2	N	-0-				10
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	250	1	862	2	N	-0-				10
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	347	1	1431	2	N	-0-				10

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253						
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	514	1	1613	2	N	-0-				-0-
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	580	1	1830	2	N	-0-				-0-
04	810 N	713	-0-	-97	-0-	157	1	556	3	N	-0-				-0-
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	464	1	2072	2	N	-0-				-0-
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	520	1	1797	2	N	-0-				-0-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	428	1	1764	2	N	-0-				-0-

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268						
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-				25
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	23	1	73	2	Y	-0-				25
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	3	Y	-0-				25
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	15	1	69	2	Y	-0-				25
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	113	2	Y	-0-				25
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	Y	-0-				25

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200						
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	70	1	220	2	Y	-0-				-0-
03	310 N	187	-0-	-123	-0-	45	1	142	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	244	-0-	-86	-0-	54	1	190	3	Y	-0-				-0-
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	40	1	181	2	Y	-0-				-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	209	1	722	2	Y	-0-				-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	51	1	211	2	Y	-0-				-0-

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212						
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	254	1	797	2	N	-0-				8
03	930 N	544	-0-	-386	-0-	131	1	413	2	N	-0-				8
04	900 N	724	-0-	-176	-0-	159	1	565	3	N	-0-				8
05	930 N	672	-0-	-258	-0-	123	1	549	2	N	-0-				8
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	187	1	646	2	N	-0-				8
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	175	1	721	2	N	-0-				8

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762						
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-				13
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	3	1	10	2	N	-0-				13
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-				13
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	2	N	-0-				13
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-				13
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-				13

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322						
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	223	1	701	2	N	-0-				53
03	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	244	1	771	2	N	-0-				53
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	216	1	769	3	N	-0-				53
05	1023 N	877	-0-	-146	-0-	160	1	717	2	N	-0-				53
06	1020 N	659	-0-	-361	-0-	148	1	511	2	N	-0-				53
07	1023 N	688	-0-	-335	-0-	134	1	554	2	N	-0-				53

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
KERIS		WELL #:		8	RRCID -> 225341		COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8724 - 9246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	129 1	405 2	N	-0-			-0-
03	1023 N	665	-0-	-358	-0-	160 1	505 2	N	-0-			-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	199 1	708 3	N	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	177 1	789 2	N	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	157 1	542 2	N	-0-			-0-
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	165 1	681 2	N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
JACKSON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 160175		COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	9132 - 9262
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-

RABALAIS, F.W. INC.				687720								
HUNT, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID -> 120135		COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10457 - 10554
02	1928 N	1486	-0-	-442	-0-	67 1	1419 2	N	-0-			-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	70 1	1485 2	N	-0-			-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	57 1	1225 2	N	-0-			-0-
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	74 1	1580 2	N	-0-			-0-
*06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	72 1	1535 2	N	-0-			-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WILSON "V"		WELL #:		1	RRCID -> 120540		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8786 - 9270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "V"		WELL #:		2	RRCID -> 170987		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8852 - 10192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "V"		WELL #:		3	RRCID -> 242999		COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	9028 - 10290
02	T. A.	175	-0-	175	175	175 2		Y	-0-			47
03	T. A.	178	-0-	178	353	178 2		Y	-0-			47
04	T. A.	288	-0-	288	641	288 2		Y	-0-			47
05	T. A.	173	-0-	173	814	173 2		Y	-0-			47
06	1050 X	236	-0-	-814	-0-	236 2		Y	-0-			47
07	310 N	5	-0-	-305	-0-	5 2		Y	-0-			47

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936									
BRADLEY "A"				WELL #:	2T	RRCID ->	173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8734 - 9604
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
02	400	N	72	-0-	-328	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			25
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			25
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	-0-			25
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			25
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			25
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			25

BRADLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7150 - 9394
02	520	N	87	-0-	-433	-0-	5 1	82 2	Y	-0-			42
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 2	Y	-0-			42
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5 1	94 2	Y	-0-			42
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-			42
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	2 1	49 2	Y	-0-			42
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	-0-			42

BRADLEY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	6908 - 9446
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

BRADLEY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	178242	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	7100 - 9410
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A"				WELL #:	6-T	RRCID ->	178524	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8722 - 9367
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

BRADLEY "A"				WELL #:	7-T	RRCID ->	179020	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8802 - 9499
02	401	N	68	-0-	-333	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 2	Y	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 2	Y	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8884 - 9588
02	537	N	76	-0-	-461	-0-	4 1	72 2	Y	-0-			-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	5 1	81 2	Y	-0-			-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	4 1	89 2	Y	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-			-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 2	Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BRADLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	181327	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	8842	-	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	EOM BALANCE
02	330 N	50	-0-	-280	-0-	3	1	47	2	Y	-0-				56
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-				56
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				56
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				56
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-				56
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-				56

BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
WHITE		WELL #:		4	RRCID ->	271869	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	6553	-	6696	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				13
03	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-				Y	-0-				13
04	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				Y	-0-				13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				13

WHITE		WELL #:		12	RRCID ->	272747	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6605	-	6614
02	14B2 EXT	3	-0-	3	B	24	1	1	2	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	B	30	1	1	5	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	B	33	1	1	2	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	B	34	1	2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	34					N	-0-		-0-
07	38 X	4	-0-	-34	B	-0-	1	1	3	2	N	-0-		-0-

KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	273072	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6628	-	6766
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-

WHITE		WELL #:		8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6546	-	6688
02	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	21	1	66	2	N	-0-		27
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	30	1	96	2	N	-0-		27
04	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	19	1	66	3	N	-0-		27
05	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	12	1	53	2	N	-0-		27
06	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	20	1	68	2	N	-0-		27
07	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	13	1	53	2	N	-0-		27

WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6196	-	6242
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-

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
WHITE		WELL #:		5	RRCID ->	290397	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6558 - 6813	
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	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-

BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	275263	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 6061 - 6123	
M	ALLOW CODE	GAS 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	2 N	2	-0-	-0-		1 1	1 2		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29		1 3			N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-		10 1	47 2		N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-		23 1	78 2		N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-		15 1	61 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LIMESTONE				
BRADLEY "A" SWD												
		WELL #:		1	RRCID ->	181893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 6024 - 6348	
M	ALLOW CODE	GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRADLEY 'A'				945936				CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:		4	RRCID ->	282208	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6076 - 6152	
M	ALLOW CODE	GAS 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	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
JACKSON, J. F.		WELL #:		1SW	RRCID ->	061386	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 4578 - 5882	
M	ALLOW CODE	GAS 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-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LIMESTONE				
BRADLEY -A-												
		WELL #:		1	RRCID ->	058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10850 - 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	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) BEEHIVE OPERATING, LLC WHITE		10974 800 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
WELL #:		5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6903 - 6925					
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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	Y	-0-			-0-	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	2	Y	-0-			-0-	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	3	Y	-0-			-0-	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-			-0-	
06	240 N	24	-0-	-216	-0-	5	1	19	2	Y	-0-			-0-	
07	155 N	65	-0-	-90	-0-	13	1	52	2	Y	-0-			-0-	

WILSON				WELL #:		9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 - 7012	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17	
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			17	
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			17	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			17	
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			17	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	Y	-0-			17	

WILSON				WELL #:		4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 - 8219	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	2	Y	-0-			-0-	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	Y	-0-			-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	40	1	140	3	Y	-0-			-0-	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	2	Y	-0-			-0-	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	Y	-0-			-0-	
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	22	1	93	2	Y	-0-			-0-	

WILSON				WELL #:		8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7341 - 7398	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, CHARLES				WELL #:		1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 5562 - 6138	
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-	

WILSON				WELL #:		11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7068 - 7082	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				WELL #:		11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8088	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750													
KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7073 - 7210					
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	745 N	745	-0-	-0-	-0-	180	1	565	2	Y	-0-				-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	164	1	516	2	Y	-0-				-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	125	1	443	3	Y	-0-				-0-
05	837 N	42	-0-	-795	-0-	8	1	34	2	Y	-0-				-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				-0-
07	589 N	26	-0-	-563	-0-	5	1	21	2	Y	-0-				-0-

WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 7362 - 7416					
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		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6858 - 7146					
02	2128 X	944	-0-	-1184	-0-	228	1	716	2	N	-0-				13
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	142	1	447	2	N	-0-				13
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	224	1	795	3	N	-0-				13
05	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	258	1	1151	2	N	-0-				13
06	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	382	1	1318	2	N	-0-				13
07	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	392	1	1617	2	N	-0-				13

WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6924 - 6930					
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		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 7024 - 7044					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	553	1	1746	2	N	-0-				-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	312	1	1107	3	N	-0-				-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-				-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-

WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6969 - 7084					
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	43	1	136	2	N	-0-				-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	65	1	207	2	N	-0-				-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	N	-0-				-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	2	N	-0-				-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	83	1	287	2	N	-0-				-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	61	1	253	2	N	-0-				-0-

WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6742 - 6812					
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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 - 7456	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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-	

JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 - 7220	
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-	

JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226	
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-	

JACKSON		WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124	
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-	

XTO ENERGY INC.				945936	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180	
BRADLEY "A"		WELL #:		3								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	176709	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 7186	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 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-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 14750 - 15200

02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	152	1	7422	2	N	-0-			-0-
03	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	203	1	8315	2	N	-0-			-0-
04	7680 X	7257	-0-	-423	-0-	224	1	7033	2	N	-0-			-0-
05	7936 X	5279	-0-	-2657	-0-	74	1	5205	2	N	-0-			-0-
06	8130 X	4654	-0-	-3476	-0-	14	1	4640	2	N	-0-			-0-
07	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)		//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON						
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336												
CORBY				WELL #: 1	RRCID -> 119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14728 - 14804					
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-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
CORBY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570	PERF.	15078 - 15454					
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	23	1	1106	2	N	-0-					-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1	980	2	N	-0-					-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	934	2	N	-0-					-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	11	1	783	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	980	-0-	980	980	3	1	977	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	1109	-0-	1109	2089	1109	2			N	-0-					-0-
MARSHALL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 217924	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	15390	PERF.	15148 - 15320					
02	4732 X	4664	-0-	-68	-0-	94	1	4570	2	N	-0-					-0-
03	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	133	1	5458	2	N	-0-					-0-
04	5130 X	5101	-0-	-29	-0-	157	1	4944	2	N	-0-					-0-
05	5301 X	4234	-0-	-1067	-0-	59	1	4175	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	4629	-0-	4629	4629	14	1	4615	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	5805	-0-	5805	10434	5805	2			N	-0-					-0-
JOHNSON, A. B.				WELL #: 4	RRCID -> 217955	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	15477	PERF.	15178 - 15452					
02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	49	1	2403	2	N	-0-					-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	74	1	3031	2	N	-0-					-0-
04	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	89	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	32	1	2246	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	1081	-0-	1081	1081	3	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	1434	-0-	1434	2515	1434	2			N	-0-					-0-
CORBY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 220106	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	15567	PERF.	15274 - 15354					
02	8736 X	8345	-0-	-391	-0-	168	1	8177	2	N	-0-					-0-
03	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	232	1	9505	2	N	-0-					-0-
04	9060 X	8645	-0-	-415	-0-	267	1	8378	2	N	-0-					-0-
05	9951 X	7250	-0-	-2701	-0-	101	1	7149	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	5573	-0-	5573	5573	17	1	5556	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	6577	-0-	6577	12150	6577	2			N	-0-					-0-
JOHNSON, A. B.				WELL #: 8	RRCID -> 240343	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	15380	PERF.	15192 - 15338					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		3556 X	1289	-0-	-2267	-0-	130 1	1159 2		N	-0-	-0-
03		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	676 1	2991 2		N	-0-	-0-
04		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	1713 1	4271 2		N	-0-	-0-
05		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	1554 1	4456 2		N	-0-	-0-
06		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	742 1	2602 2		N	-0-	-0-
07		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT	-0-

DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228												
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		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-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474												
02		15232 X	2665	-0-	-12567	-0-	222 1	2443 2		N	-0-	-0-
03		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	762 1	5200 2		N	-0-	-0-
04		3240 X	2140	-0-	-1100	-0-	514 1	1626 2		N	-0-	-0-
05		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	834 1	3225 2		N	-0-	-0-
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	553 1	2720 2		N	-0-	-0-
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400												
02		3108 X	2714	-0-	-394	-0-	2714 2			N	-0-	-0-
03		3441 X	3425	-0-	-16	-0-	3425 2			N	-0-	-0-
04		3360 X	2650	-0-	-710	-0-	2650 2			N	-0-	-0-
05		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2			N	-0-	-0-
06		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2			N	-0-	-0-
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2			N	-0-	-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453												
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-

BRANTON (RODESSA)			11470 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.			090870										
WILLIAMS			WELL #:	1	RRCID ->	191587	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8546 - 8554	
M	O	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		112 N	55	-0-	-57	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-			-0-
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	265325	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8466 - 8478	
02		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3380	3	106	9	N	96	195
03		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3523	3	68	9	N	62	257
04		3510 X	3255	-0-	-255	-0-	3169	3	86	9	N	78	156
05		3875 X	3531	-0-	-344	-0-	3366	3	165	9	N	150	129
06		3750 X	3194	-0-	-556	-0-	3190	3	4	9	N	4	133
07		3875 X	3333	-0-	-542	-0-	3274	3	59	9	N	54	11

C. W. RESOURCES, INC.			121085										
CORBY UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	194790	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8425 - 8433	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2022										

CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405										
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	282970	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	8645 - 8964	
02		104096 X	15050	-0-	-89046	-0-	704	1	14101	2	N	223	208
							245	9					
03		24862 X	22503	-0-	-2359	-0-	779	1	21465	2	N	235	265
							259	9					
04		24060 X	20125	-0-	-3935	-0-	754	1	19075	2	N	269	142
							296	9					
05		22801 X	22801	-0-	-0-	-0-	779	1	21794	2	N	207	173
							228	9					
06		21780 X	20019	-0-	-1761	-0-	754	1	18951	2	N	285	282
							314	9					
07		22506 X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					N	NO RPT	282

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	290553	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	8690 - 8720	
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-

BARON-HARTMAN GU 1			WELL #:	5	RRCID ->	294118	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10371 - 10997	
02		3136 X	2753	-0-	-383	-0-	2742	2	11	9	N	10	194
03		3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501	2			N	-0-	194
04		3360 X	293	-0-	-3067	-0-	293	2			N	-0-	194
05		3472 X	208	-0-	-3264	-0-	208	2			N	-0-	194
06		3150 X	302	-0-	-2848	-0-	164	2	138	9	N	125	166
07		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT	166

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	BALANCE
BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470	800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
KEATING ENERGY, INC.		PHELPS NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	186031	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8499 - 8507
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/04/2023	- WELL PLUGGED		3/4/2023					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
RUSSELL "A"				WELL #:	6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 - 10133
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-	
BRIGHT STAR (SMACKOVER)				11960	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RAINS			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	125423	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	14607	PERF. 14190 - 14378
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-	
BUFFALO (WOODBINE)				13061	333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
LATHROP, A. D.		MELASKY, SARAH		WELL #:	1	RRCID ->	151582	COMPL. DATE	03/14/1938	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 2700 - 4870
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-	
BUFFALO, SOUTH (B)				13066	142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LEON			
AMERRIL ENERGY LLC		HOPSON, W. T.		WELL #:	1N	RRCID ->	222483	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6058 - 6105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2023								
TAYLOR, O. K.				WELL #:	1	RRCID ->	233492	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6145 - 6190
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2023								

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

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)		13066 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2		WELL #: 1		RRCID -> 247910		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 6192 - 6200		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93 1		-0-

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

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)		13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
TAYLOR, O. K.		WELL #: 2		RRCID -> 039876		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5874 - 5884		
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-

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

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL		WELL #: 1		RRCID -> 051635		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5701 - 5926		
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-

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

LETI GROUP INC		497850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JONES, A. -A-		WELL #: A 2		RRCID -> 015401		COMPL. DATE 06/29/1961		TOTAL DEPTH 6052		PERF. 5907 - 5911		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2023 - WELL PLUGGED 03/13/23												

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

BURLESON HILL (BOSSIER)		13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101645		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 13197		PERF.13063 - 13092		
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	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-

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

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12896 - 13376		
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3	N	-0-			-0-
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3	N	-0-			-0-
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3	N	-0-			-0-
05	2511 X	1731	-0-	-780	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
06	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3	N	-0-			-0-
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3	N	-0-			-0-

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

BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12508 - 12750
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3	N	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT)				13620 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	060406	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	8738 - 8876
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	9114 - 9133
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-			53
03	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2	Y	-0-			53
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-			53
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2	Y	-0-			53
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			53
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-			53

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	090649	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	16108	PERF.	9225 - 14254
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2	Y	-0-			53
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2	Y	-0-			53
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2	Y	-0-			53
05	279 N	21	-0-	-258	-0-	21	2	Y	-0-			53
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			53
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-			53

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14281 - 14329
02	1596 N	1382	-0-	-214	-0-	1382	2	N	-0-			3
03	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	1231	2	N	-0-			3
04	1680 N	401	-0-	-1279	-0-	401	2	N	-0-			3
05	3100 N	4665	-0-	1565	1565	4665	2	N	-0-			3
06	3000 N	3780	-0-	780	2345	3780	2	N	-0-			3
07	3100 N	2827	-0-	-273	2072	2827	2	N	-0-			3

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14592 - 15424
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2	Y	-0-			-0-
03	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2	Y	-0-			-0-
04	5520 X	5345	-0-	-175	-0-	5345	2	Y	-0-			-0-
05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2	Y	-0-			-0-
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2	Y	-0-			-0-
07	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2	Y	-0-			-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870 - 14776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 2	Y	-0-			14	
03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 2	Y	-0-			14	
04	5190 X	5176	-0-	-14	-0-	5176 2	Y	-0-			14	
05	5363 X	5346	-0-	-17	-0-	5346 2	Y	-0-			14	
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2	Y	-0-			14	
07	5363 X	5362	-0-	-1	-0-	5362 2	Y	-0-			14	
BUTLER (COTTON VALLEY LIME)				14009 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
ORBIT EXPLORATION LLC				625548								
S. W. UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404	PERF.16710 - 17348	
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-	
BUTLER (WOODBINE)				14009 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.				285305								
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE		WELL #:		1 D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6306 - 6346	
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-	
CADDO CREEK (JAMES LIME)				14492 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
BEARDEN, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10317 - 10393	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
CALVERT (COTTON VALLEY)				14922 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.				945936								
LUTZ, N. R. LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11406 - 13834	
02	3120 X	410	-0-	-2710 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-	
03	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 2	N	-0-			-0-	
04	870 N	403	-0-	-467 B	-0-	403 2	N	-0-			-0-	
05	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-	
06	960 N	903	-0-	-57 B	-0-	903 2	N	-0-			-0-	
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-	
MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11442 - 13562
02	14609 X	2882	-0-	-11727 B	-0-	2882 2	N	-0-			-0-	
03	2759 N	2744	-0-	-15 B	-0-	2744 2	N	-0-			-0-	
04	2793 X	2793	-0-	-0- B	-0-	2793 2	N	-0-			-0-	
05	2759 X	2726	-0-	-33 B	-0-	2726 2	N	-0-			-0-	
06	2670 X	2342	-0-	-328 B	-0-	2342 2	N	-0-			-0-	
07	2759 X	2260	-0-	-499 B	-0-	2260 2	N	-0-			-0-	

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MOSS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	871 N	206	-0-	-665 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
03	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
05	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
07	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227 2	N	-0-		-0-

WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380		
02	1601 N	193	-0-	-1408 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
07	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556		
02	9668 X	1753	-0-	-7915 B	-0-	1753 2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1948	-0-	-36 B	-0-	1948 2	N	-0-		-0-
04	1980 N	1951	-0-	-29 B	-0-	1951 2	N	-0-		-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
06	1890 N	825	-0-	-1065 B	-0-	825 2	N	-0-		-0-
07	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 2	N	-0-		-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230		
02	3968 X	883	-0-	-3085 B	-0-	883 2	N	-0-		-0-
03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-		-0-
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-		-0-
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-		-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
07	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096		
02	4597 X	750	-0-	-3847 B	-0-	750 2	N	-0-		-0-
03	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804 2	N	-0-		-0-
04	960 N	769	-0-	-191 B	-0-	769 2	N	-0-		-0-
05	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775 2	N	-0-		-0-
06	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765 2	N	-0-		-0-
07	806 N	751	-0-	-55 B	-0-	751 2	N	-0-		-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952		
02	2307 N	517	-0-	-1790 B	-0-	517 2	N	-0-		-0-
03	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 2	N	-0-		-0-
04	510 N	465	-0-	-45 B	-0-	465 2	N	-0-		-0-
05	558 N	362	-0-	-196 B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
06	510 N	439	-0-	-71 B	-0-	439 2	N	-0-		-0-
07	496 N	408	-0-	-88 B	-0-	408 2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644		
02	1833 N	308	-0-	-1525 B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 2	N	-0-		-0-
05	310 N	39	-0-	-271 B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
06	300 N	25	-0-	-275 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07	310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

M O	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	1278 N	384	-0-	-894 B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
03	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-		-0-
05	279 N	167	-0-	-112 B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-		-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

02	1337 N	328	-0-	-1009 B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
03	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-		-0-
05	372 N	186	-0-	-186 B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-		-0-
07	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	2	N	-0-		-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
 ARBOL RESOURCES, INC. 028726
 ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	38	1	230	2	N	-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	199	2	N	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	46	1	173	2	N	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	186	2	N	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11304 - 11488

02	107792 X	16155	-0-	-91637	-0-	16124	3	31	9	N	28	184	1	19
03	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	26978	3	53	9	N	48			67
04	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	27280	3	43	9	N	39			106
05	26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	26004	3	37	9	N	34			140
06	26160 X	129	-0-	-26031	-0-	87	3	42	9	N	38	159	1	19
07	28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-					N	-0-			19

CENTERVILLE, SE.		16705 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
RON JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 283718		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6393 - 6411		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		2800 N	1116	-0-	-1684	7365	181 1	935 2	N	-0-	66	
03		3100 N	1245	-0-	-1855	5510	178 1	1067 2	N	-0-	66	
04		3000 N	1153	-0-	-1847	3663	201 1	952 2	N	-0-	66	
05		3100 N	1373	-0-	-1727	1936	337 1	1036 2	N	-0-	66	
06		3000 N	1282	-0-	-1718	218	319 1	963 2	N	-0-	66	
07		1436 N	1218	-0-	-218	-0-	285 1	933 2	N	-0-	66	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930						CNTY: LEON				
ALBRECHT, M.		WELL #: 2		RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6480 - 6490		
02		1568 N	1062	-0-	-506	-0-	172 1	890 2	N	-0-	5	
*03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	221 1	1328 2	N	-0-	5	
*04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	263 1	1247 2	N	-0-	5	
*05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1288 2	31 9	N	28	33	
*06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1542 2	7 9	N	6	39	
07		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT	39	

ALBRECHT, M.		WELL #: 3		RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6497 - 6505		
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	62 1	320 2	N	-0-	5	
*03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	62 1	371 2	N	-0-	5	
*04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	73 1	345 2	N	-0-	5	
*05		434 N	353	-0-	-81	-0-	353 2		N	-0-	5	
*06		420 N	396	-0-	-24	-0-	387 2	9 9	N	8	13	
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	13	

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
MOSAIC TEXAS LLC		589983										
CARROLL, INA K. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9740 - 9992		
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-	

CARROLL, INA K. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9875 - 10035		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT	60	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT	60	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT	60	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT	60	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT	60	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT	60	

CLARK, DOROTHY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9600 - 9756		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT	56	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT	56	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT	56	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT	56	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT	56	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT	56	

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO		
XTO ENERGY INC.				945936									
EMERSON GAS UNIT I		WELL #:		1		RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506		
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2800 N	735	-0-	-2065	1228	32 1	703 2	N	-0-			114
03		2196 N	968	-0-	-1228	-0-	32 1	719 2	N	197	181 1		130
							217 9						
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	36 1	791 2	N	-0-			130
05		806 N	781	-0-	-25	-0-	34 1	747 2	N	-0-			130
06		930 N	909	-0-	-21	-0-	39 1	870 2	N	-0-			130
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	39 1	858 2	N	-0-			130

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 222504		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636		
02		2800 N	1276	-0-	-1524	4115	55 1	1221 2	N	-0-			25
03		3100 N	1472	-0-	-1628	2487	52 1	1150 2	N	245	178 1		92
							270 9						
04		2621 N	134	-0-	-2487	-0-	6 1	128 2	N	-0-			92
05		1426 N	311	-0-	-1115	-0-	13 1	298 2	N	-0-			92
06		1410 N	1314	-0-	-96	-0-	57 1	1257 2	N	-0-			92
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	55 1	1230 2	N	-0-			92

WHEELER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PILLANS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465		
02		2800 N	1381	-0-	-1419	2088	59 1	1322 2	N	-0-			50
03		3100 N	1119	-0-	-1981	107	48 1	1071 2	N	-0-			50
04		998 N	891	-0-	-107	-0-	38 1	853 2	N	-0-			50
05		1364 N	1107	-0-	-257	-0-	48 1	1059 2	N	-0-			50
06		1080 N	469	-0-	-611	-0-	20 1	449 2	N	-0-			50
07		930 N	508	-0-	-422	-0-	22 1	486 2	N	-0-			50

KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695		
02		104 N	21	-0-	-83	-0-	1 1	20 2	N	-0-			158
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			158
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-			158
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-			158
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			158
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-			158

WHEELER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620		
02		470 N	105	-0-	-365	-0-	5 1	100 2	N	-0-			118
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	N	-0-			118
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	N	-0-			118
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			118
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	N	-0-			118
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	N	-0-			118

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

02	2800 N	983	-0-	-1817	2095	42	1	941	2	N	-0-					125
03	3100 N	1030	-0-	-2070	25	44	1	986	2	N	-0-					125
04	932 N	907	-0-	-25	-0-	39	1	868	2	N	-0-					125
05	837 N	794	-0-	-43	-0-	34	1	760	2	N	-0-					125
06	810 N	725	-0-	-85	-0-	31	1	694	2	N	-0-					125
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	33	1	728	2	N	-0-					125

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

02	1706 N	150	-0-	-1556	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	2	N	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	727	2	N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

02	8320 X	1255	-0-	-7065	-0-	54	1	1201	2	N	-0-					247
03	1953 X	1558	-0-	-395	-0-	67	1	1491	2	N	-0-					247
04	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	2	N	176	176	1			247
						194	9									
05	1395 X	1373	-0-	-22	-0-	59	1	1314	2	N	-0-					247
06	1500 X	1363	-0-	-137	-0-	59	1	1304	2	N	-0-					247
07	1674 N	1153	-0-	-521	-0-	50	1	1103	2	N	-0-					247

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 MOSAIC TEXAS LLC 589983
 CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT					25

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
 GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT					74
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT					74
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT					74
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT					74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT					74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT					74

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT					40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT					40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT					40

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
 BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
 ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
 MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

02	2615 N	2542	-0-	-73	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
 VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON							
TEP BARNETT USA, LLC				842986											
MANN, S.		WELL #:		1	RRCID ->	191295	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7027 - 7228				
M	O	GAS PROD	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-

BROWN, E.		WELL #:		1	RRCID ->	191662	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7023 - 7327				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #:		1	RRCID ->	194928	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6922 - 7133				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	196320	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7137	PERF. 6768 - 6983				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FALVEL, MJ		WELL #:		1	RRCID ->	196907	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 6895 - 7122				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KENNON, I.G.		WELL #:		1	RRCID ->	197714	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 8428 - 9613				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ->	197866	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6885 - 7147				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
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-
MIZE FAMILY		WELL #: 1		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2023																
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 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	* 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-

MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)		18861 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		842986														
W. R. LEE ET UX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178913		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMO (GLOYD)		19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
HODNETT		WELL #: 1		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033								
02	2483 N	-0-	-0-	-2483	-0-					Y	88	217	1			63
03	465 N	341	-0-	-124	-0-	247	1	94	9	Y	85					148
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	84	55	1			177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					262
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	259	1	88	9	Y	80	239	1			103
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	330	1	83	9	Y	75					178

MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF. 7910 - 8027		
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	AMT	CODE	BALANCE
02		784 N	767	-0-	-17	-0-	20 1	662 2	N	77			128
							85 9						
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	22 1	754 2	N	75			203
							83 9						
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	22 1	709 2	N	75	169 1		109
							83 9						
05		837 N	836	-0-	-1	-0-	8 1	745 2	N	75			184
							83 9						
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	23 1	753 2	N	69	171 1		82
							76 9						
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	23 1	768 2	N	72			154
							79 9						

COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
WHEELER UNIT		WELL #:		1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7934 - 8144	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHLACHTER, D. A.		WELL #:		1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	13550	PERF. 7773 - 7829	
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-

COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562										
HOWLE		WELL #:		1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	13391	PERF. 7890 - 7912	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444										
COTROPIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	16421	PERF.15834 - 16018	
02	201490	30977	-0-	-170513	-0-	1921 1	29056 2	N		-0-		-0-
03	25668	14071	-0-	-11597	-0-	1196 1	12875 2	N		-0-		-0-
04	28397	28397	-0-	-0-	-0-	28397 2		N		-0-		-0-
05	25668	22980	-0-	-2688	-0-	22979 2	1 9	N		1 8		-0-
06	24840	12284	-0-	-12556	-0-	12283 2	1 9	N		1 8		-0-
07	25668	NO RPT	-0-	-25668	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365													
PARKER, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626		PERF.13292 - 13532					
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	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BRG LONE STAR LTD.		090870													
WINDSOR COUSINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12803 - 12709					
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	356	3			N	-0-				-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-				-0-
04	630 N	398	-0-	-232	-0-	398	3			N	-0-				-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-				-0-
06	630 N	249	-0-	-381	-0-	249	3			N	-0-				-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-				-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12082 - 12362					
02	9904 X	1453	-0-	-8451	-0-	83	1	1370	2	Y	-0-				-0-
03	2201 X	1376	-0-	-825	-0-	76	1	1300	2	Y	-0-				-0-
04	2130 X	1449	-0-	-681	-0-	80	1	1369	2	Y	-0-				-0-
05	2139 X	1582	-0-	-557	-0-	88	1	1483	2	Y	10				10
						11	9								
06	1950 X	1544	-0-	-406	-0-	86	1	1458	2	Y	-0-	9	1		1
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT				1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11994 - 12268					
02	2800 N	1823	-0-	-977	7392	104	1	1719	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	1976	-0-	-1124	6268	109	1	1867	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	2420	-0-	-580	5688	134	1	2286	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	2402	-0-	-698	4990	133	1	2252	2	Y	15				15
						17	9								
06	3000 N	2278	-0-	-722	4268	127	1	2150	2	Y	1	14	1		2
						1	9								
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	2129					Y	NO RPT				2

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11967 - 12199					
02	10795 X	2577	-0-	-8218	-0-	147	1	2430	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	3291	-0-	191	191	181	1	3110	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3459	-0-	459	650	191	1	3268	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	3441	-0-	341	991	192	1	3238	2	Y	10				10
						11	9								
06	3872 X	2881	-0-	-991	-0-	161	1	2720	2	Y	-0-	9	1		1
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT				1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11926 - 12212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	112	1	1849	2	Y	-0-	1
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	127	1	2190	2	Y	-0-	1
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	120	1	2051	2	Y	-0-	1
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2214	2	Y	9	10
						10	9					
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	130	1	2202	2	Y	-0-	1
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT	1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236		
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	81	1	1347	2	Y	-0-	1
03	1550 N	1196	-0-	-354	-0-	66	1	1130	2	Y	-0-	1
04	1500 N	1270	-0-	-230	-0-	70	1	1200	2	Y	-0-	1
05	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	84	1	1413	2	Y	-0-	1
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1330	2	Y	-0-	1
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT	1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	2	Y	-0-	1
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	91	1	1565	2	Y	-0-	1
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	87	1	1493	2	Y	-0-	1
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	Y	9	10
						10	9					
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	91	1	1533	2	Y	-0-	1
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT	1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11970 - 12228		
02	12634 X	2170	-0-	-10464	-0-	124	1	2046	2	Y	-0-	-0-
03	2015 X	1266	-0-	-749	-0-	70	1	1196	2	Y	-0-	-0-
04	1950 X	1901	-0-	-49	-0-	105	1	1796	2	Y	-0-	-0-
05	2015 X	1883	-0-	-132	-0-	105	1	1767	2	Y	10	10
						11	9					
06	1950 X	1219	-0-	-731	-0-	68	1	1151	2	Y	-0-	1
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT	1

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11998 - 12260		
02	2800 N	1249	-0-	-1551	3202	71	1	1178	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1098	-0-	-2002	1200	60	1	1038	2	Y	-0-	-0-
04	2075 N	875	-0-	-1200	-0-	48	1	827	2	Y	-0-	-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	82	1	1391	2	Y	-0-	-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11992 - 12216		
02	2800 N	1139	-0-	-1661	3645	65	1	1074	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1275	-0-	-1825	1820	70	1	1205	2	Y	-0-	-0-
04	2955 N	1135	-0-	-1820	-0-	63	1	1072	2	Y	-0-	-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	77	1	1304	2	Y	10	10
						11	9					
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	80	1	1352	2	Y	-0-	1
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	286	-0-	-2514	5261	16	1	270	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	112	-0-	-2988	2273	6	1	106	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	893	-0-	-2107	166	49	1	844	2	Y	-0-	-0-
05	2452 N	2286	-0-	-166	-0-	127	1	2148	2	Y	10	10
						11	9					
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	118	1	1990	2	Y	157	153 1 14
						173	9					
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	14

WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948				
02	2800 N	1974	-0-	-826	7981	112	1	1862	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2255	-0-	-845	7136	124	1	2131	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2172	-0-	-828	6308	120	1	2052	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2274	-0-	-826	5482	127	1	2147	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2165	-0-	-835	4647	121	1	2044	2	Y	-0-	-0-
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	2446					Y	NO RPT	-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936				
02	2800 N	2464	-0-	-336	11055	140	1	2324	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3733	-0-	633	11688	205	1	3528	2	Y	-0-	-0-
04	14881 X	3193	-0-	-11688	-0-	176	1	3017	2	Y	-0-	-0-
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	153	1	2580	2	Y	-0-	-0-
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	162	1	2740	2	Y	-0-	-0-
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT	-0-

EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273				
*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-	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2022												

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896				
02	2800 N	1622	-0-	-1178	5983	92	1	1530	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1773	-0-	-1327	4656	97	1	1676	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1695	-0-	-1305	3351	94	1	1601	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1710	-0-	-1390	1961	96	1	1614	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1167	-0-	-1833	128	65	1	1102	2	N	-0-	-0-
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915				
02	19320 X	3710	-0-	-15610	-0-	211	1	3499	2	Y	-0-	-0-
03	3999 X	3879	-0-	-120	-0-	213	1	3666	2	Y	-0-	-0-
04	3870 X	3730	-0-	-140	-0-	206	1	3524	2	Y	-0-	-0-
05	3999 X	3653	-0-	-346	-0-	204	1	3449	2	Y	-0-	-0-
06	3870 X	3861	-0-	-9	-0-	215	1	3646	2	Y	-0-	-0-
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1137	-0-	-1663	2497	65 1	1072 2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	1017	-0-	-2083	414	56 1	961 2	Y	-0-		-0-
04	1307	N	893	-0-	-414	-0-	49 1	844 2	Y	-0-		-0-
05	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	59 1	1004 2	Y	10		10
							11 9					
06	990	N	828	-0-	-162	-0-	46 1	782 2	Y	-0-	9 1	1
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11922 - 12210		
02	2800	N	3397	-0-	597	4619	194 1	3203 2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	4000	-0-	900	5519	220 1	3780 2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	3367	-0-	367	5886	186 1	3181 2	Y	-0-		-0-
05	8958	X	3072	-0-	-5886	-0-	172 1	2900 2	Y	-0-		-0-
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	131 1	2212 2	Y	-0-		-0-
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12154 - 12922		
02	2800	N	1093	-0-	-1707	3849	62 1	1031 2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	1091	-0-	-2009	1840	60 1	1031 2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	1236	-0-	-1764	76	68 1	1168 2	Y	-0-		-0-
05	1466	N	1390	-0-	-76	-0-	78 1	1312 2	Y	-0-		-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	74 1	1245 2	Y	-0-		-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12007 - 12936		
02	12562	X	1968	-0-	-10594	-0-	112 1	1856 2	Y	-0-		-0-
03	2914	X	984	-0-	-1930	-0-	54 1	930 2	Y	-0-		-0-
04	2820	X	984	-0-	-1836	-0-	54 1	930 2	Y	-0-		-0-
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	155 1	2616 2	Y	-0-		-0-
06	2400	X	2088	-0-	-312	-0-	116 1	1972 2	Y	-0-		-0-
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308		
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	52 1	869 2	Y	-0-		1
03	1240	N	876	-0-	-364	-0-	48 1	828 2	Y	-0-		1
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	61 1	1046 2	Y	-0-		1
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	75 1	1268 2	Y	9		10
							10 9					
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	53 1	897 2	Y	-0-	9 1	1
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408		PERF.11944 - 12240		
02	2800	N	995	-0-	-1805	2339	57 1	938 2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	1080	-0-	-2020	319	59 1	1021 2	Y	-0-		-0-
04	1263	N	944	-0-	-319	-0-	52 1	892 2	Y	-0-		-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	65 1	1100 2	Y	-0-		-0-
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	55 1	933 2	Y	-0-		-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
WILBURN		WELL #:		7	RRCID ->	203161	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	12154 - 12285
M	O	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		2800 N	1985	-0-	-815	6838	113	1	1872	2	Y	-0-
03		3100 N	2148	-0-	-952	5886	118	1	2030	2	Y	-0-
04		3000 N	2005	-0-	-995	4891	111	1	1894	2	Y	-0-
05		3100 N	2092	-0-	-1008	3883	117	1	1975	2	Y	-0-
06		3000 N	2044	-0-	-956	2927	114	1	1930	2	Y	-0-
07		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	1346					Y	NO RPT

WILBURN		WELL #:		11	RRCID ->	215750	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12188 - 12228
02		2800 N	2143	-0-	-657	6488	122	1	2021	2	Y	-0-
03		3100 N	2256	-0-	-844	5644	124	1	2132	2	Y	-0-
04		3000 N	2112	-0-	-888	4756	117	1	1995	2	Y	-0-
05		3100 N	2156	-0-	-944	3812	120	1	2025	2	Y	10
06		3000 N	2129	-0-	-871	2941	119	1	2010	2	Y	9 1
07		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	833					Y	NO RPT

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		1	RRCID ->	215780	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	12027 - 12338
02		2800 N	883	-0-	-1917	3568	50	1	833	2	N	80
03		3100 N	1414	-0-	-1686	1882	78	1	1336	2	N	80
04		3000 N	1215	-0-	-1785	97	67	1	1148	2	N	80
05		1104 N	1007	-0-	-97	-0-	54	1	917	2	N	113
06		1380 N	1334	-0-	-46	-0-	36	9				113
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	74	1	1260	2	N	NO RPT

WILBURN		WELL #:		12	RRCID ->	216679	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12138 - 12182
02		2424 N	562	-0-	-1862	-0-	32	1	530	2	Y	-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	Y	-0-
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-
05		620 N	507	-0-	-113	-0-	28	1	468	2	Y	10
06		600 N	522	-0-	-78	-0-	11	9				1
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	29	1	493	2	Y	NO RPT

WILBURN		WELL #:		10	RRCID ->	217636	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	12224 - 12248
02		2800 N	1997	-0-	-803	9340	114	1	1883	2	Y	-0-
03		3100 N	2108	-0-	-992	8348	116	1	1992	2	Y	-0-
04		3000 N	1586	-0-	-1414	6934	88	1	1498	2	Y	-0-
05		3100 N	2145	-0-	-955	5979	120	1	2025	2	Y	-0-
06		3000 N	1931	-0-	-1069	4910	108	1	1823	2	Y	-0-
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	3608					Y	NO RPT

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		2	RRCID ->	217847	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	12202 - 12302
02		2800 N	1453	-0-	-1347	5273	83	1	1370	2	N	17
03		3100 N	1604	-0-	-1496	3777	88	1	1516	2	N	17
04		3000 N	1768	-0-	-1232	2545	98	1	1670	2	N	17
05		3100 N	1684	-0-	-1416	1129	94	1	1580	2	N	9
06		3000 N	1956	-0-	-1044	85	109	1	1847	2	N	26
07		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11938 - 12166	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800	N	1230	-0-	-1570	4667	70 1	1160 2	Y	-0-	-0-
03	3100	N	1472	-0-	-1628	3039	81 1	1391 2	Y	-0-	-0-
04	3000	N	1445	-0-	-1555	1484	80 1	1365 2	Y	-0-	-0-
05	2518	N	1034	-0-	-1484	-0-	58 1	976 2	Y	-0-	-0-
06	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	76 1	1284 2	Y	-0-	-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12203 - 12246	
02	12987	X	2079	-0-	-10908	-0-	118 1	1961 2	N	-0-	-0-
03	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	125 1	2157 2	N	-0-	-0-
04	2640	X	2143	-0-	-497	-0-	118 1	2025 2	N	-0-	-0-
05	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	141 1	2388 2	N	-0-	-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	124 1	2101 2	N	-0-	-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12180 - 12286	
02	2800	N	1399	-0-	-1401	6257	80 1	1319 2	N	-0-	89
03	3100	N	2115	-0-	-985	5272	116 1	1999 2	N	-0-	89
04	3000	N	2031	-0-	-969	4303	112 1	1919 2	N	-0-	89
05	3100	N	2111	-0-	-989	3314	116 1	1960 2	N	32	121
							35 9				
06	3000	N	2028	-0-	-972	2342	113 1	1905 2	N	9	130
							10 9				
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	296			N	NO RPT	130

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12175 - 12187	
02	2800	N	2197	-0-	-603	9162	125 1	2072 2	N	-0-	-0-
03	3100	N	2420	-0-	-680	8482	133 1	2287 2	N	-0-	-0-
04	3000	N	2278	-0-	-722	7760	126 1	2152 2	N	-0-	-0-
05	3100	N	2344	-0-	-756	7004	131 1	2213 2	N	-0-	-0-
06	3000	N	2268	-0-	-732	6272	126 1	2142 2	N	-0-	-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	3916			N	NO RPT	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12184 - 12295	
02	2800	N	323	-0-	-2477	5041	18 1	305 2	N	-0-	50
03	3100	N	1336	-0-	-1764	3277	73 1	1263 2	N	-0-	50
04	3000	N	1677	-0-	-1323	1954	93 1	1584 2	N	-0-	50
05	2620	N	666	-0-	-1954	-0-	36 1	605 2	N	23	73
							25 9				
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	97 1	1641 2	N	-0-	73
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT	73

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12042 - 12314	
02	2800	N	1605	-0-	-1195	6684	91 1	1514 2	N	-0-	20
03	3100	N	1590	-0-	-1510	5174	87 1	1503 2	N	-0-	20
04	3000	N	1660	-0-	-1340	3834	92 1	1568 2	N	-0-	20
05	3100	N	1085	-0-	-2015	1819	49 1	831 2	N	186	206
							205 9				
06	3000	N	1285	-0-	-1715	104	70 1	1192 2	N	21	227
							23 9				
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	227

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800	N	2192	-0-	-608	9280	125 1	2067	2 N	-0-	-0-
03	3100	N	2265	-0-	-835	8445	124 1	2141	2 N	-0-	-0-
04	3000	N	2314	-0-	-686	7759	128 1	2186	2 N	-0-	-0-
05	3100	N	2350	-0-	-750	7009	131 1	2219	2 N	-0-	-0-
06	3000	N	1918	-0-	-1082	5927	107 1	1811	2 N	-0-	-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	3540			N	NO RPT	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313			
02	2800	N	1409	-0-	-1391	6164	80 1	1329	2 N	-0-	69
03	3100	N	2292	-0-	-808	5356	126 1	2166	2 N	-0-	69
04	3000	N	2123	-0-	-877	4479	117 1	2006	2 N	-0-	69
05	3100	N	1922	-0-	-1178	3301	106 1	1783	2 N	30	99
06	3000	N	2093	-0-	-907	2394	117 1	1976	2 N	-0-	99
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	1247			N	NO RPT	99

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261			
02	17114	X	3039	-0-	-14075	-0-	173 1	2866	2 N	-0-	-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	179 1	3082	2 N	-0-	-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	166 1	2830	2 N	-0-	-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	168 1	2829	2 N	10	10
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	11 9				
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	153 1	2588	2 N	-0-	1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324			
02	2800	N	1020	-0-	-1780	2594	58 1	962	2 N	-0-	-0-
03	3100	N	1256	-0-	-1844	750	69 1	1187	2 N	-0-	-0-
04	2006	N	1256	-0-	-750	-0-	69 1	1187	2 N	-0-	-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	69 1	1164	2 N	10	10
06	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	11 9				
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	62 1	1055	2 N	-0-	1

WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953			
02	11788	X	2323	-0-	-9465	-0-	132 1	2191	2 N	-0-	-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	153 1	2629	2 N	-0-	-0-
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	136 1	2320	2 N	-0-	-0-
05	2573	X	2480	-0-	-93	-0-	139 1	2341	2 N	-0-	-0-
06	2700	X	2080	-0-	-620	-0-	116 1	1964	2 N	-0-	-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302			
02	2800	N	863	-0-	-1937	3996	49 1	814	2 Y	-0-	-0-
03	3100	N	1228	-0-	-1872	2124	67 1	1161	2 Y	-0-	-0-
04	3000	N	1310	-0-	-1690	434	72 1	1238	2 Y	-0-	-0-
05	1613	N	1179	-0-	-434	-0-	66 1	1113	2 Y	-0-	-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	68 1	1144	2 Y	-0-	-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12537 PERF.11576 - 11810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-					124
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					124
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2022																

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344								
02	23213	X	4109	-0-	-19104	-0-	234	1	3875	2	N	-0-				16
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	219	1	3773	2	N	174	190	1		-0-
							191	9								
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	197	1	3361	2	N	17				17
							19	9								
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	198	1	3342	2	N	10				27
							11	9								
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	231	1	3911	2	N	62	81	1		8
							68	9								
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT				8

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298								
02	2800	N	903	-0-	-1897	-0-	3241		51	1	852	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1186	-0-	-1914	-0-	1327		65	1	1121	2	N	-0-		-0-
04	2439	N	1112	-0-	-1327	-0-			61	1	1051	2	N	-0-		-0-
05	992	N	832	-0-	-160	-0-			46	1	775	2	N	10		10
									11	9						
06	1140	N	768	-0-	-372	-0-			43	1	725	2	N	-0-	9	1
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				1

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354								
BLACK "A"		WELL #: 1														
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	52	1	1057	2	Y	-0-				-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	48	1	1022	2	Y	-0-				-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	54	1	1178	2	Y	-0-				-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	41	1	980	2	Y	-0-				-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	938	2	Y	-0-				-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-				-0-

BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494								
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	790	2	Y	-0-				-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	2	Y	-0-				-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	837	2	Y	-0-				-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-				-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	26	1	861	2	Y	-0-				-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	74	1	1561	2	Y	-0-				-0-

BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900								
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12404 - 12605				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-		34 1	689 2	Y		-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-		17 1	357 2	Y		-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-		19 1	425 2	Y		-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-		6 1	137 2	Y		-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-		20 1	644 2	Y		-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-		26 1	552 2	Y		-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386				
02	T. A.	6	-0-	6	6		6 2		Y		-0-			-0-
03	T. A.	4	-0-	4	10		4 2		Y		-0-			-0-
04	T. A.	1	-0-	1	11		1 2		Y		-0-			-0-
05	T. A.	2	-0-	2	13		2 2		Y		-0-			-0-
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720				
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-		176 1	3556 2	Y		-0-			-0-
03	5270 X	3305	-0-	-1965	-0-		149 1	3156 2	Y		-0-			-0-
04	4470 X	3374	-0-	-1096	-0-		147 1	3227 2	Y		-0-			-0-
05	4619 X	2260	-0-	-2359	-0-		90 1	2170 2	Y		-0-			-0-
06	3990 X	1340	-0-	-2650	-0-		40 1	1300 2	Y		-0-			-0-
07	4123 X	270	-0-	-3853	-0-		12 1	258 2	Y		-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374				
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-		75 1	1509 2	Y		-0-			-0-
03	1736 X	1733	-0-	-3	-0-		78 1	1655 2	Y		-0-			-0-
04	1740 X	1670	-0-	-70	-0-		73 1	1597 2	Y		-0-			-0-
05	1798 X	1332	-0-	-466	-0-		53 1	1279 2	Y		-0-			-0-
06	T. A.	1107	-0-	1107	1107		33 1	1074 2	Y		-0-			-0-
07	T. A.	1773	-0-	1773	2880		80 1	1693 2	Y		-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634				
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-		124 1	2493 2	Y		-0-			-0-
03	3317 X	2804	-0-	-513	-0-		127 1	2677 2	Y		-0-			-0-
04	3000 X	2719	-0-	-281	-0-		119 1	2600 2	Y		-0-			-0-
05	3100 X	2320	-0-	-780	-0-		92 1	2228 2	Y		-0-			-0-
06	2940 X	1211	-0-	-1729	-0-		36 1	1175 2	Y		-0-			-0-
07	2883 X	1788	-0-	-1095	-0-		81 1	1707 2	Y		-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270				
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-		137 1	2756 2	Y		-0-			-0-
03	2914 X	736	-0-	-2178	-0-		33 1	703 2	Y		-0-			-0-
04	2850 X	275	-0-	-2575	-0-		12 1	263 2	Y		-0-			-0-
05	2945 X	193	-0-	-2752	-0-		8 1	185 2	Y		-0-			-0-
06	3090 X	159	-0-	-2931	-0-		5 1	154 2	Y		-0-			-0-
07	3193 X	251	-0-	-2942	-0-		11 1	240 2	Y		-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295				
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-		28 1	573 2	Y		-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-		22 1	456 2	Y		-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-		19 1	416 2	Y		-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-		14 1	350 2	Y		-0-			-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		43 1	1400 2	Y		-0-			-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		83 1	1756 2	Y		-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	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-	

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126			
02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	2	Y	-0-
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	113	1	2384	2	Y	-0-
04	2340 X	1963	-0-	-377	-0-	86	1	1877	2	Y	-0-
05	2387 X	2104	-0-	-283	-0-	84	1	2020	2	Y	-0-
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	2	Y	-0-
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	125	1	2637	2	Y	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458			
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	2	Y	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	Y	-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764			
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857			
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	Y	-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370			
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-
03	2263 X	2153	-0-	-110	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-
04	2220 X	2156	-0-	-64	-0-	94	1	2062	2	Y	-0-
05	2418 X	1466	-0-	-952	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-
06	2340 X	1613	-0-	-727	-0-	48	1	1565	2	Y	-0-
07	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	110	1	2313	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682								
M	O	GAS PROD	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387								
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559								
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	42	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	53	1	1125	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808								
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	84	1	1696	2	Y	-0-					-0-
03	1953 X	1858	-0-	-95	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	1890 X	1816	-0-	-74	-0-	79	1	1737	2	Y	-0-					-0-
05	1922 X	1525	-0-	-397	-0-	61	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	1920 X	1028	-0-	-892	-0-	31	1	997	2	Y	-0-					-0-
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	90	1	1906	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771								
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	Y	-0-					-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	-0-					-0-
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1161	2	Y	-0-					-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12916 - 13424					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027					
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-

HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12090 - 12396					
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	84 1	1696 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	89 1	1874 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2040	X	1933	-0-	-107	-0-	84 1	1849 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2108	X	1577	-0-	-531	-0-	63 1	1514 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1920	X	1439	-0-	-481	-0-	43 1	1396 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	94 1	1976 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11974 - 12294					
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45 1	902 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47 1	989 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47 1	1021 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	33 1	806 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	38 1	1236 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66 1	1397 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394					
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	128 1	2570 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	137 1	2895 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	127 1	2776 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	X	2413	-0-	-687	-0-	96 1	2317 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000	X	1970	-0-	-1030	-0-	59 1	1911 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	132 1	2776 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399					
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32 1	638 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49 1	1036 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	43 1	939 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40 1	978 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.		880	-0-	880	-0-	26 1	854 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.		923	-0-	923	-0-	42 1	881 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379					
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36 1	718 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36 1	758 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34 1	750 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26 1	616 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20 1	668 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39 1	815 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999			TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1431	2	Y	-0-
03	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	-0-	73	1	1533	2	Y	-0-
04	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1445	2	Y	-0-
05	1643 X	1258	-0-	-385	-0-	-0-	50	1	1208	2	Y	-0-
06	1620 X	834	-0-	-786	-0-	-0-	25	1	809	2	Y	-0-
07	1643 X	950	-0-	-693	-0-	-0-	43	1	907	2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999			TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546			
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	Y	-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-
06	T. A.	423	-0-	423	423	-0-	13	1	410	2	Y	-0-
07	T. A.	638	-0-	638	1061	-0-	29	1	609	2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402			
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1896	2	Y	-0-
03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2041	2	Y	-0-
04	1950 X	1419	-0-	-531	-0-	-0-	62	1	1357	2	Y	-0-
05	2139 X	1157	-0-	-982	-0-	-0-	46	1	1111	2	Y	-0-
06	2130 X	71	-0-	-2059	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-
07	2201 X	45	-0-	-2156	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140			
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379			
02	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1629	2	Y	-0-
03	1891 X	1781	-0-	-110	-0-	-0-	80	1	1701	2	Y	-0-
04	1830 X	1320	-0-	-510	-0-	-0-	58	1	1262	2	Y	-0-
05	1891 X	1564	-0-	-327	-0-	-0-	62	1	1502	2	Y	-0-
06	1830 X	1306	-0-	-524	-0-	-0-	39	1	1267	2	Y	-0-
07	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	Y	-0-

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642			
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804			
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12657 - 12972				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12249 - 12584				
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	27	1	865	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	53	1	1123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12360 - 12601				
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	118	1	2488	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	98	1	2158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	69	1	1676	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	49	1	1606	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	106	1	2241	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12693 - 13057				
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12828 - 13207				
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1350	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	61	1	1341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408				
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-

LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13084 - 13186				
02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	247	1	4982	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	254	1	5367	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	229	1	5021	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5053 X	4651	-0-	-402	-0-	185	1	4466	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5610 X	3046	-0-	-2564	-0-	91	1	2955	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	271	1	5710	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	Y	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	Y	-0-		-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-		-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767			
02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	84 1	1689 2	Y	-0-		-0-
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	111 1	2341 2	Y	-0-		-0-
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	109 1	2397 2	Y	-0-		-0-
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	79 1	1920 2	Y	-0-		-0-
06	1890 X	1314	-0-	-576	-0-	39 1	1275 2	Y	-0-		-0-
07	2449 X	2174	-0-	-275	-0-	98 1	2076 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478			
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 1	459 2	Y	-0-		-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 2	Y	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	177 2	Y	-0-		-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	17 1	548 2	Y	-0-		-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	34 1	719 2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251			
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31 1	632 2	Y	-0-		-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30 1	640 2	Y	-0-		-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	34 1	749 2	Y	-0-		-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	32 1	780 2	Y	-0-		-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	23 1	748 2	Y	-0-		-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	36 1	769 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296			
02	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	214 1	4305 2	Y	-0-		-0-
03	6479 X	4915	-0-	-1564	-0-	222 1	4693 2	Y	-0-		-0-
04	6180 X	4395	-0-	-1785	-0-	192 1	4203 2	Y	-0-		-0-
05	5053 X	2579	-0-	-2474	-0-	103 1	2476 2	Y	-0-		-0-
06	4830 X	2977	-0-	-1853	-0-	89 1	2888 2	Y	-0-		-0-
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	236 1	4964 2	Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324			
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	191 1	3846 2	Y	-0-		-0-
03	4650 X	4234	-0-	-416	-0-	191 1	4043 2	Y	-0-		-0-
04	4500 X	3902	-0-	-598	-0-	170 1	3732 2	Y	-0-		-0-
05	4557 X	3404	-0-	-1153	-0-	135 1	3269 2	Y	-0-		-0-
06	4350 X	2675	-0-	-1675	-0-	80 1	2595 2	Y	-0-		-0-
07	4433 X	3965	-0-	-468	-0-	180 1	3785 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999			TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436				
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106				
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662				
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	230	-0-	230	230	7	1	223	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	452	-0-	452	682	20	1	432	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692				
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117				
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-	-0-	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-	-0-	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	79	1	1588	2	Y	-0-			-0-
03	2015 X	1435	-0-	-580	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-			-0-
04	2010 X	1538	-0-	-472	-0-	67	1	1471	2	Y	-0-			-0-
05	2077 X	1522	-0-	-555	-0-	61	1	1461	2	Y	-0-			-0-
06	1800 X	1431	-0-	-369	-0-	43	1	1388	2	Y	-0-			-0-
07	1829 X	1646	-0-	-183	-0-	75	1	1571	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555				
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	181	-0-	181	181	5	1	176	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	176	-0-	176	357	8	1	168	2	Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702				
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	Y	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886				
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106 - 12256				
02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	Y	-0-			-0-
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	Y	-0-			-0-
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	71	1	1564	2	Y	-0-			-0-
05	1674 X	1227	-0-	-447	-0-	49	1	1178	2	Y	-0-			-0-
06	1650 X	374	-0-	-1276	-0-	11	1	363	2	Y	-0-			-0-
07	1705 X	1695	-0-	-10	-0-	77	1	1618	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706						
M	O	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A"				WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157				
02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	241	1	4850	2	Y	-0-				-0-
03	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	252	1	5318	2	Y	-0-				-0-
04	5370 X	5341	-0-	-29	-0-	233	1	5108	2	Y	-0-				-0-
05	5673 X	4743	-0-	-930	-0-	189	1	4554	2	Y	-0-				-0-
06	5490 X	2779	-0-	-2711	-0-	83	1	2696	2	Y	-0-				-0-
07	5611 X	5419	-0-	-192	-0-	246	1	5173	2	Y	-0-				-0-

TURNER "A"				WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. K. "A"				WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000			TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HIGH "A"				WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195				
02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	2	Y	-0-				-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	138	1	2920	2	Y	-0-				-0-
04	2760 X	2727	-0-	-33	-0-	119	1	2608	2	Y	-0-				-0-
05	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	88	1	2129	2	Y	-0-				-0-
06	2700 X	2037	-0-	-663	-0-	61	1	1976	2	Y	-0-				-0-
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	147	1	3099	2	Y	-0-				-0-

HIGH "A"				WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000			TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411				
02	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	2	Y	-0-				-0-
03	1953 X	1300	-0-	-653	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-				-0-
04	2940 X	1406	-0-	-1534	-0-	61	1	1345	2	Y	-0-				-0-
05	3038 X	1603	-0-	-1435	-0-	64	1	1539	2	Y	-0-				-0-
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	53	1	1711	2	Y	-0-				-0-
07	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	-0-				-0-

BLACK "A"				WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756				
02	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1310	2	Y	-0-				-0-
03	3317 X	1106	-0-	-2211	-0-	50	1	1056	2	Y	-0-				-0-
04	3210 X	2621	-0-	-589	-0-	114	1	2507	2	Y	-0-				-0-
05	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	100	1	2409	2	Y	-0-				-0-
06	1860 X	1528	-0-	-332	-0-	45	1	1483	2	Y	-0-				-0-
07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	99	1	2087	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721							
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612							
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	2	Y	-0-					-0-
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-					-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959							
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000			TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361							
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	207	1	4170	2	Y	-0-					-0-
03	5022 X	4044	-0-	-978	-0-	183	1	3861	2	Y	-0-					-0-
04	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	243	1	5331	2	Y	-0-					-0-
05	5022 X	4968	-0-	-54	-0-	197	1	4771	2	Y	-0-					-0-
06	4860 X	4705	-0-	-155	-0-	140	1	4565	2	Y	-0-					-0-
07	4836 X	4402	-0-	-434	-0-	199	1	4203	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12465 - 12726					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	664	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965		PERF.12453 - 12787					
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2069	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2790 X	2179	-0-	-611	-0-	-0-	98	1	2081	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2380	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12345 - 12673					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13521 - 13633					
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12602 - 12826					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678 - 13024					
02	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1384	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1674 X	1514	-0-	-160	-0-	-0-	68	1	1446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1620 X	1386	-0-	-234	-0-	-0-	60	1	1326	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1674 X	1098	-0-	-576	-0-	-0-	44	1	1054	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1620 X	1098	-0-	-522	-0-	-0-	33	1	1065	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1612 X	1382	-0-	-230	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599 - 12908					
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756						
M	O	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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	Y	-0-			-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1286	2	Y	-0-			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	56	1	1228	2	Y	-0-			-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	41	1	999	2	Y	-0-			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	Y	-0-			-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	68	1	1432	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377						
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	2	Y	-0-			-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	-0-			-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	58	1	1281	2	Y	-0-			-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	60	1	1453	2	Y	-0-			-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	32	1	1059	2	Y	-0-			-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502						
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	53	1	1062	2	Y	-0-			-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-			-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	888	2	Y	-0-			-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	2	Y	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	Y	-0-			-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138						
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	82	1	1662	2	Y	-0-			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	511	-0-	-2309	-0-	22	1	489	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	1190	-0-	-1724	-0-	47	1	1143	2	Y	-0-			-0-
06	2308	X	1535	-0-	-773	-0-	46	1	1489	2	Y	-0-			-0-
07	1922	X	250	-0-	-1672	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			-0-

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835						
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	67	1	1349	2	N	-0-			-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1094	2	N	-0-			-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	1001	2	N	-0-			-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	870	2	N	-0-			-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	33	1	1086	2	N	-0-			-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	2	N	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524						
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	Y	-0-			-0-
03	1798	X	1778	-0-	-20	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-			-0-
04	1740	X	1166	-0-	-574	-0-	51	1	1115	2	Y	-0-			-0-
05	1798	X	1128	-0-	-670	-0-	45	1	1083	2	Y	-0-			-0-
06	1680	X	965	-0-	-715	-0-	29	1	936	2	Y	-0-			-0-
07	1767	X	1717	-0-	-50	-0-	78	1	1639	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000			TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442						
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698		PERF.12199 - 12332					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	549	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1093	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12616					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370		PERF.12778 - 13181					
02	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	7636	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9858 X	9604	-0-	-254	-0-	-0-	434	1	9170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9540 X	9482	-0-	-58	-0-	-0-	414	1	9068	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9362 X	7038	-0-	-2324	-0-	-0-	280	1	6758	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8580 X	8521	-0-	-59	-0-	-0-	254	1	8267	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9610 X	8826	-0-	-784	-0-	-0-	400	1	8426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177		PERF.12369 - 12698					
02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2323	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2418 X	1761	-0-	-657	-0-	-0-	70	1	1691	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2460 X	1604	-0-	-856	-0-	-0-	48	1	1556	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822		PERF.14060 - 14305					
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1090	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1851	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2366	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1902	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1616	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12369 - 12721					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12451 - 12813					
02	2800 N	2237	-0-	-563	5000	-0-	106	1	2131	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6997 X	1997	-0-	-5000	-0-	-0-	90	1	1907	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2580 X	2180	-0-	-400	-0-	-0-	95	1	2085	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2666 X	2071	-0-	-595	-0-	-0-	82	1	1989	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2400 X	1666	-0-	-734	-0-	-0-	50	1	1616	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2579	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1246	2	Y	-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	2	Y	-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	60	1	1304	2	Y	-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	45	1	1078	2	Y	-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	Y	-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	Y	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181			
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	105	1	2124	2	Y	-0-
03	3100 X	1636	-0-	-1464	-0-	74	1	1562	2	Y	-0-
04	3000 X	2429	-0-	-571	-0-	106	1	2323	2	Y	-0-
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	126	1	3054	2	Y	-0-
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	81	1	2628	2	Y	-0-
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	131	1	2758	2	Y	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687			
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	Y	-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	2	Y	-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	Y	-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234			
02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	86	1	1723	2	Y	-0-
03	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	92	1	1939	2	Y	-0-
04	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	2	Y	-0-
05	1829 X	1402	-0-	-427	-0-	56	1	1346	2	Y	-0-
06	1950 X	1532	-0-	-418	-0-	46	1	1486	2	Y	-0-
07	2015 X	1849	-0-	-166	-0-	84	1	1765	2	Y	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140			
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-

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386			
02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	61	1	1223	2	Y	-0-
03	2852 X	1270	-0-	-1582	-0-	57	1	1213	2	Y	-0-
04	2520 X	1502	-0-	-1018	-0-	66	1	1436	2	Y	-0-
05	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	53	1	1274	2	Y	-0-
06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	45	1	1478	2	Y	-0-
07	1426 X	1126	-0-	-300	-0-	51	1	1075	2	Y	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022			
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	179	1	3607	2	Y	-0-
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	199	1	4208	2	Y	-0-
04	4230 X	3879	-0-	-351	-0-	169	1	3710	2	Y	-0-
05	4743 X	3710	-0-	-1033	-0-	147	1	3563	2	Y	-0-
06	4590 X	3251	-0-	-1339	-0-	97	1	3154	2	Y	-0-
07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	218	1	4592	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	787	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264				
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	145	1	2925	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4743	X	2200	-0-	-2543	-0-	99	1	2101	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	207	1	4548	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	149	1	3606	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3900	X	2163	-0-	-1737	-0-	64	1	2099	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	200	1	4207	2	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329				
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	58	1	1272	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	43	1	1050	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	663	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862				
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1295	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1240	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	41	1	1002	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525				
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-

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774				
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	143	1	2873	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	153	1	3241	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	144	1	3148	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	115	1	2773	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3240	X	2720	-0-	-520	-0-	81	1	2639	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3379	X	3344	-0-	-35	-0-	152	1	3192	2	Y	-0-	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426				
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	44	1	1051	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	41	1	1348	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	65	1	1372	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	88	1	1763	2	Y	-0-			-0-
03	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	Y	-0-			-0-
04	1950 X	1949	-0-	-1	-0-	85	1	1864	2	Y	-0-			-0-
05	2015 X	1611	-0-	-404	-0-	64	1	1547	2	Y	-0-			-0-
06	1980 X	1299	-0-	-681	-0-	39	1	1260	2	Y	-0-			-0-
07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	93	1	1956	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738					
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	Y	-0-			-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	2	Y	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	2	Y	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	Y	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578					
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360					
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	791	2	Y	-0-			-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	Y	-0-			-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1155	2	Y	-0-			-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	68	1	1654	2	Y	-0-			-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	44	1	1429	2	Y	-0-			-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	91	1	1910	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	123	1	2486	2	Y	-0-
03	3131 X	2221	-0-	-910	-0-	100	1	2121	2	Y	-0-
04	2850 X	2423	-0-	-427	-0-	106	1	2317	2	Y	-0-
05	2945 X	2017	-0-	-928	-0-	80	1	1937	2	Y	-0-
06	2790 X	1884	-0-	-906	-0-	56	1	1828	2	Y	-0-
07	2883 X	2788	-0-	-95	-0-	126	1	2662	2	Y	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360			
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	157	1	3171	2	Y	-0-
03	3782 X	2938	-0-	-844	-0-	133	1	2805	2	Y	-0-
04	3720 X	2843	-0-	-877	-0-	124	1	2719	2	Y	-0-
05	3844 X	2601	-0-	-1243	-0-	103	1	2498	2	Y	-0-
06	3570 X	2726	-0-	-844	-0-	81	1	2645	2	Y	-0-
07	3658 X	2998	-0-	-660	-0-	136	1	2862	2	Y	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955			
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	138	1	2787	2	Y	-0-
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	153	1	3228	2	Y	-0-
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	156	1	3416	2	Y	-0-
05	3286 X	2739	-0-	-547	-0-	109	1	2630	2	Y	-0-
06	3180 X	2167	-0-	-1013	-0-	65	1	2102	2	Y	-0-
07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	191	1	4022	2	Y	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840			
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	191	1	3854	2	Y	-0-
03	4619 X	4238	-0-	-381	-0-	191	1	4047	2	Y	-0-
04	4440 X	3985	-0-	-455	-0-	174	1	3811	2	Y	-0-
05	4433 X	3630	-0-	-803	-0-	144	1	3486	2	Y	-0-
06	4320 X	2120	-0-	-2200	-0-	63	1	2057	2	Y	-0-
07	4464 X	4228	-0-	-236	-0-	192	1	4036	2	Y	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384			
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	2	Y	-0-
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	87	1	1840	2	Y	-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	76	1	1655	2	Y	-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	95	1	2288	2	Y	-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	63	1	2067	2	Y	-0-
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	140	1	2960	2	Y	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376			
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	Y	-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	2	Y	-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	824	2	Y	-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	17	1	568	2	Y	-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560			
02	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	97	1	1958	2	Y	-0-
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	117	1	2479	2	Y	-0-
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	108	1	2371	2	Y	-0-
05	2511 X	2342	-0-	-169	-0-	93	1	2249	2	Y	-0-
06	2250 X	2187	-0-	-63	-0-	65	1	2122	2	Y	-0-
07	2573 X	2240	-0-	-333	-0-	101	1	2139	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320								
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	222	1	4470	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5115	X	4487	-0-	-628	-0-	203	1	4284	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5070	X	4673	-0-	-397	-0-	204	1	4469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5239	X	3940	-0-	-1299	-0-	157	1	3783	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5040	X	3086	-0-	-1954	-0-	92	1	2994	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	244	1	5147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223								
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384								
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	221	1	4459	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5797	X	5180	-0-	-617	-0-	234	1	4946	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5250	X	4889	-0-	-361	-0-	213	1	4676	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5394	X	4085	-0-	-1309	-0-	162	1	3923	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5100	X	3437	-0-	-1663	-0-	102	1	3335	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	263	1	5540	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052								
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	177	1	3572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	187	1	3945	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4140	X	3840	-0-	-300	-0-	168	1	3672	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4278	X	3268	-0-	-1010	-0-	130	1	3138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4020	X	2732	-0-	-1288	-0-	81	1	2651	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	183	1	3866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660								
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001			TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394		
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700		
02	2800 N	3202	-0-	402	402	151	1	3051	2	N	-0-
03	2239 N	1837	-0-	-402	-0-	83	1	1754	2	N	-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	76	1	1659	2	N	-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	65	1	1573	2	N	-0-
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	86	1	2799	2	N	-0-
07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	126	1	2655	2	N	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	463	-0-	463	463	20	1	443	2	Y	-0-
05	14B2 EXT	214	-0-	214	677	9	1	205	2	Y	-0-
06	839 X	162	-0-	-677	-0-	5	1	157	2	Y	-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374		
02	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	2	Y	-0-
03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	99	1	2086	2	Y	-0-
04	2100 X	2047	-0-	-53	-0-	89	1	1958	2	Y	-0-
05	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	87	1	2102	2	Y	-0-
06	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	61	1	2003	2	Y	-0-
07	2170 X	2114	-0-	-56	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484		
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-

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600		
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	Y	-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	68	1	1436	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933 - 13432			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-		208 1	4198 2	Y	-0-			-0-
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-		234 1	4943 2	Y	-0-			-0-
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-		214 1	4696 2	Y	-0-			-0-
05	5022 X	4992	-0-	-30	-0-		198 1	4794 2	Y	-0-			-0-
06	4710 X	4700	-0-	-10	-0-		140 1	4560 2	Y	-0-			-0-
07	5146 X	4859	-0-	-287	-0-		220 1	4639 2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208			
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-		126 1	2541 2	Y	-0-			-0-
03	2976 X	2922	-0-	-54	-0-		132 1	2790 2	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2810	-0-	-160	-0-		123 1	2687 2	Y	-0-			-0-
05	3069 X	2318	-0-	-751	-0-		92 1	2226 2	Y	-0-			-0-
06	2880 X	2392	-0-	-488	-0-		71 1	2321 2	Y	-0-			-0-
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-		145 1	3051 2	Y	-0-			-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		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-

BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12609			
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-		38 1	767 2	Y	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-		39 1	831 2	Y	-0-			-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-		37 1	817 2	Y	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-		27 1	662 2	Y	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-		17 1	540 2	Y	-0-			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		45 1	955 2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479			
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		132 1	2661 2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	2934	-0-	-259	-0-		132 1	2802 2	Y	-0-			-0-
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-		149 1	3266 2	Y	-0-			-0-
05	3472 X	3050	-0-	-422	-0-		121 1	2929 2	Y	-0-			-0-
06	3360 X	2750	-0-	-610	-0-		82 1	2668 2	Y	-0-			-0-
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		146 1	3070 2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504		PERF.12761 - 13321			
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-		92 1	1846 2	Y	-0-			-0-
03	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-		93 1	1957 2	Y	-0-			-0-
04	1980 X	1950	-0-	-30	-0-		85 1	1865 2	Y	-0-			-0-
05	2170 X	1643	-0-	-527	-0-		65 1	1578 2	Y	-0-			-0-
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-		67 1	2185 2	Y	-0-			-0-
07	2139 X	1686	-0-	-453	-0-		76 1	1610 2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538			
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	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-

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124			
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	2	Y	-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	2	Y	-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	843	2	Y	-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418			
02	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	111	1	2229	2	Y	-0-
03	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2435	2	Y	-0-
04	2370 X	2361	-0-	-9	-0-	103	1	2258	2	Y	-0-
05	2511 X	1652	-0-	-859	-0-	66	1	1586	2	Y	-0-
06	2520 X	968	-0-	-1552	-0-	29	1	939	2	Y	-0-
07	2573 X	1268	-0-	-1305	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421			
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	2	Y	-0-

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738			
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931			
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	136	1	2735	2	Y	-0-
03	4185 X	3504	-0-	-681	-0-	158	1	3346	2	Y	-0-
04	4020 X	3525	-0-	-495	-0-	154	1	3371	2	Y	-0-
05	4278 X	3142	-0-	-1136	-0-	125	1	3017	2	Y	-0-
06	4140 X	2812	-0-	-1328	-0-	84	1	2728	2	Y	-0-
07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	191	1	4017	2	Y	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825			
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	Y	-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	848	2	Y	-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	51	1	1223	2	Y	-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	67	1	1404	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	-0-
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	2	Y	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680			
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384			
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	215	1	4322	2	Y	-0-
03	6944 X	4456	-0-	-2488	-0-	201	1	4255	2	Y	-0-
04	6780 X	5844	-0-	-936	-0-	255	1	5589	2	Y	-0-
05	7006 X	6124	-0-	-882	-0-	243	1	5881	2	Y	-0-
06	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	175	1	5688	2	Y	-0-
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	265	1	5581	2	Y	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174			
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	72	1	1576	2	Y	-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	82	1	1977	2	Y	-0-
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	84	1	2750	2	Y	-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1478	2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258			
02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	61	1	1223	2	Y	-0-
03	2046 X	1848	-0-	-198	-0-	83	1	1765	2	Y	-0-
04	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	72	1	1576	2	Y	-0-
05	1736 X	1346	-0-	-390	-0-	54	1	1292	2	Y	-0-
06	1680 X	1120	-0-	-560	-0-	33	1	1087	2	Y	-0-
07	1829 X	1083	-0-	-746	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12702 - 13028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	-0-				-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	Y	-0-				-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	Y	-0-				-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402					
02	T. A.	246	-0-	246	246	12	1	234	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	652	-0-	652	898	29	1	623	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	543	-0-	543	1441	24	1	519	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	414	-0-	414	1855	16	1	398	2	Y	-0-				-0-
06	1855 X	-0-	-0-	-1855	-0-					Y	-0-				-0-
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-				-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705					
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-				-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-				-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	-0-				-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	Y	-0-				-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-				-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348					
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	177	1	3564	2	Y	-0-				-0-
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	186	1	3930	2	Y	-0-				-0-
04	4050 X	3926	-0-	-124	-0-	171	1	3755	2	Y	-0-				-0-
05	4185 X	3255	-0-	-930	-0-	129	1	3126	2	Y	-0-				-0-
06	4020 X	2637	-0-	-1383	-0-	79	1	2558	2	Y	-0-				-0-
07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	205	1	4309	2	Y	-0-				-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618 - 13660					
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-				-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120					
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	N	-0-				-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	N	-0-				-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-				-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1275	2	N	-0-				-0-
06	3000 N	10466	-0-	7466	7466	312	1	10154	2	N	-0-				-0-
07	3100 N	8165	-0-	5065	12531	370	1	7795	2	N	-0-				-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413					
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	152	1	3058	2	Y	-0-				-0-
03	3751 X	3703	-0-	-48	-0-	167	1	3536	2	Y	-0-				-0-
04	3600 X	3516	-0-	-84	-0-	153	1	3363	2	Y	-0-				-0-
05	3689 X	2845	-0-	-844	-0-	113	1	2732	2	Y	-0-				-0-
06	3450 X	2602	-0-	-848	-0-	77	1	2525	2	Y	-0-				-0-
07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	187	1	3942	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	271 1	5469 2	Y		-0-			-0-
03	7502	X	6204	-0-	-1298	-0-	280 1	5924 2	Y		-0-			-0-
04	7020	X	5895	-0-	-1125	-0-	257 1	5638 2	Y		-0-			-0-
05	6758	X	6067	-0-	-691	-0-	241 1	5826 2	Y		-0-			-0-
06	6540	X	5732	-0-	-808	-0-	171 1	5561 2	Y		-0-			-0-
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	293 1	6184 2	Y		-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748				
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	91 1	1827 2	Y		-0-			-0-
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	100 1	2109 2	Y		-0-			-0-
04	2010	X	1915	-0-	-95	-0-	84 1	1831 2	Y		-0-			-0-
05	2108	X	1819	-0-	-289	-0-	72 1	1747 2	Y		-0-			-0-
06	2070	X	634	-0-	-1436	-0-	19 1	615 2	Y		-0-			-0-
07	2201	X	1291	-0-	-910	-0-	58 1	1233 2	Y		-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095		PERF.12828 - 12883				
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30 1	604 2	Y		-0-			-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31 1	646 2	Y		-0-			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34 1	747 2	Y		-0-			-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30 1	724 2	Y		-0-			-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	40 1	1287 2	Y		-0-			-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	62 1	1310 2	Y		-0-			-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069		PERF.13772 - 13869				
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	134 1	2694 2	N		-0-			-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	139 1	2945 2	N		-0-			-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	136 1	2986 2	N		-0-			-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	129 1	3124 2	N		-0-			-0-
06	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	89 1	2895 2	N		-0-			-0-
07	3131	X	2972	-0-	-159	-0-	135 1	2837 2	N		-0-			-0-

MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994				
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	630 2	N		-0-			-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34 1	710 2	N		-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24 1	529 2	N		-0-			-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17 1	414 2	N		-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12 1	380 2	N		-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21 1	434 2	N		-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319				
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	202 1	4072 2	Y		-0-			-0-
03	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	216 1	4569 2	Y		-0-			-0-
04	4890	X	4840	-0-	-50	-0-	211 1	4629 2	Y		-0-			-0-
05	4836	X	3973	-0-	-863	-0-	158 1	3815 2	Y		-0-			-0-
06	4680	X	1672	-0-	-3008	-0-	50 1	1622 2	Y		-0-			-0-
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	255 1	5381 2	Y		-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13482 - 13530				
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	87 1	1749 2	Y		-0-			-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	92 1	1944 2	Y		-0-			-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	82 1	1808 2	Y		-0-			-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	65 1	1579 2	Y		-0-			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	34 1	1116 2	Y		-0-			-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	96 1	2030 2	Y		-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12205 - 12500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	44 1	881 2	Y	-0-		-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	49 1	1030 2	Y	-0-		-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	45 1	996 2	Y	-0-		-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	32 1	784 2	Y	-0-		-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	23 1	757 2	Y	-0-		-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48 1	1015 2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12030 - 12252	
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35 1	712 2	Y	-0-		-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38 1	793 2	Y	-0-		-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	35 1	778 2	Y	-0-		-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	35 1	856 2	Y	-0-		-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	23 1	758 2	Y	-0-		-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47 1	994 2	Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502		PERF.12004 - 12230	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	Y	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 2	Y	-0-		-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24 1	537 2	Y	-0-		-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	24 1	571 2	Y	-0-		-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	19 1	612 2	Y	-0-		-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	40 1	846 2	Y	-0-		-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14024 - 14034	
02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	217 1	4368 2	N	-0-		-0-
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	226 1	4780 2	N	-0-		-0-
04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	217 1	4746 2	N	-0-		-0-
05	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	203 1	4906 2	N	-0-		-0-
06	4920 X	3777	-0-	-1143	-0-	112 1	3665 2	N	-0-		-0-
07	5084 X	4818	-0-	-266	-0-	218 1	4600 2	N	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12764 - 13036	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670							
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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364							
02	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	83	1	1680	2	Y	-0-					-0-
03	1953 X	1911	-0-	-42	-0-	86	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	1890 X	1815	-0-	-75	-0-	79	1	1736	2	Y	-0-					-0-
05	1891 X	1478	-0-	-413	-0-	59	1	1419	2	Y	-0-					-0-
06	1890 X	1458	-0-	-432	-0-	43	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	97	1	2053	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312							
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508							
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	38	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	38	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	26	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	968	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591							
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	85	1	1720	2	Y	-0-					-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	90	1	1906	2	Y	-0-					-0-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	71	1	1558	2	Y	-0-					-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	2	Y	-0-					-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	47	1	1516	2	Y	-0-					-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	73	1	1544	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29 1	581 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26 1	547 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28 1	604 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22 1	534 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15 1	477 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33 1	696 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544							
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	314 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17 1	352 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767							
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	219 1	4419 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	275 1	5824 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	258 1	5660 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5766	X	4688	-0-	-1078	-0-	186 1	4502 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5250	X	3935	-0-	-1315	-0-	117 1	3818 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	288 1	6066 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260							
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45 1	899 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	46 1	969 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	43 1	944 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34 1	822 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14 1	441 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	47 1	986 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726							
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	91 1	1830 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25 1	523 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18 1	385 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	26 1	853 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	84 1	1769 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543							
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339							
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63 1	1259 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67 1	1423 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	60 1	1321 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	48 1	1167 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19 1	629 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	74 1	1564 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	53 1	119 2	N	-0-		-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	48 1	132 2	N	-0-		-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	51 1	122 2	N	-0-		-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	59 1	118 2	N	-0-		-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	166 2	N	-0-		-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	N	-0-		-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	41 1	828 2	Y	-0-		-0-
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	44 1	930 2	Y	-0-		-0-
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	40 1	867 2	Y	-0-		-0-
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	29 1	695 2	Y	-0-		-0-
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	28 1	925 2	Y	-0-		-0-
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	41 1	872 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	94 1	1903 2	Y	-0-		-0-
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	74 1	1556 2	Y	-0-		-0-
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	73 1	1599 2	Y	-0-		-0-
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	68 1	1638 2	Y	-0-		-0-
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	21 1	701 2	Y	-0-		-0-
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	101 1	2135 2	Y	-0-		-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

02		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	61 1	1225 2	Y	-0-		-0-
03		2108 X	1449	-0-	-659	-0-	65 1	1384 2	Y	-0-		-0-
04		2040 X	1497	-0-	-543	-0-	65 1	1432 2	Y	-0-		-0-
05		1860 X	1241	-0-	-619	-0-	49 1	1192 2	Y	-0-		-0-
06		1680 X	248	-0-	-1432	-0-	7 1	241 2	Y	-0-		-0-
07		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	74 1	1561 2	Y	-0-		-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	23 1	474 2	Y	-0-		-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	25 1	539 2	Y	-0-		-0-
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	25 1	540 2	Y	-0-		-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	19 1	455 2	Y	-0-		-0-
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	17 1	538 2	Y	-0-		-0-
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	38 1	805 2	Y	-0-		-0-

STS PETROLEUM LLC 828153
 VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WILLIFORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-			46
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			46
04		450 N	390	-0-	-60	-0-	390 2			N	-0-			46
05		217 N	79	-0-	-138	-0-	79 2			N	-0-			46
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-			46
07		403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2			N	-0-			46

XTO ENERGY INC.				945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584		
02		25886 X	2690	-0-	-23196	-0-	2690 2			N	-0-			-0-
03		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2			N	-0-			-0-
04		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2			N	-0-			-0-
05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2			N	-0-			-0-
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2			N	-0-			-0-
07		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2			N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408		
02		2800 N	63	-0-	-2737	4430	63 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1006	-0-	-2094	2336	1006 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1902	-0-	-1098	1238	1902 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	2356	-0-	-744	494	2356 2			N	-0-			-0-
06		1874 N	1380	-0-	-494	-0-	1380 2			N	-0-			-0-
07		1953 N	504	-0-	-1449	-0-	504 2			N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204		
02		2800 N	1943	-0-	-857	6166	1943 2			Y	-0-			15
03		3100 N	1984	-0-	-1116	5050	1984 2			Y	-0-			15
04		3000 N	2242	-0-	-758	4292	2242 2			Y	-0-			15
05		3100 N	1878	-0-	-1222	3070	1878 2			Y	-0-			15
06		3000 N	2301	-0-	-699	2371	2301 2			Y	-0-			15
07		3100 N	1629	-0-	-1471	900	1629 2			Y	-0-			15

CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12567	PERF.12174 - 12400		
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	7	RRCID ->	174977	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12199 - 12474		
02		18351 X	3544	-0-	-14807	-0-	3544 2			N	-0-			-0-
03		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2			N	-0-			-0-
04		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2			N	-0-			-0-
05		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2			N	-0-			-0-
06		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2			N	-0-			-0-
07		3379 X	2847	-0-	-532	-0-	2847 2			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588								
M	O	GAS PROD	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-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969								
02	65	N	13	-0-	-52	-0-	13	2		N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926								
02	2222	N	574	-0-	-1648	-0-	574	2		N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392								
02	2800	N	1820	-0-	-980	5285	1820	2		N	-0-					-0-
03	3100	N	970	-0-	-2130	3155	970	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	1687	-0-	-1313	1842	1687	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	1657	-0-	-1443	399	1657	2		N	-0-					-0-
06	1672	N	1273	-0-	-399	-0-	1273	2		N	-0-					-0-
07	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	1263	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236								
02	2800	N	892	-0-	-1908	1911	892	2		Y	-0-					10
03	2827	N	916	-0-	-1911	-0-	916	2		Y	-0-					10
04	1290	N	944	-0-	-346	-0-	944	2		Y	-0-					10
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		Y	-0-					10
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-					10
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-					10

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305								
02	2800	N	662	-0-	-2138	739	662	2		Y	-0-					19
03	1477	N	738	-0-	-739	-0-	738	2		Y	-0-					19
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		Y	-0-					19
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-					19
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-					19
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-					19

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356								
02	2800	N	807	-0-	-1993	1229	807	2		Y	-0-					9
03	2075	N	846	-0-	-1229	-0-	846	2		Y	-0-					9
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-					9
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2		Y	-0-					9
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-					9
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-					9

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	2800 N	1897	-0-	-903	5062	1897 2		Y	-0-		12
03	3100 N	1455	-0-	-1645	3417	1455 2		Y	-0-		12
04	3000 N	2088	-0-	-912	2505	2088 2		Y	-0-		12
05	3100 N	1438	-0-	-1662	843	1438 2		Y	-0-		12
06	1601 N	758	-0-	-843	-0-	758 2		Y	-0-		12
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		Y	-0-		12

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318	
02	9439 X	1500	-0-	-7939	-0-	1500 2		Y	-0-		-0-
03	1829 X	1515	-0-	-314	-0-	1515 2		Y	-0-		-0-
04	1770 X	1456	-0-	-314	-0-	1456 2		Y	-0-		-0-
05	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	1480 2		Y	-0-		-0-
06	1470 N	1299	-0-	-171	-0-	1299 2		Y	-0-		-0-
07	1519 N	955	-0-	-564	-0-	955 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13176 - 15172	
02	2234 N	413	-0-	-1821	-0-	413 2		N	-0-		-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2		N	-0-		-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 2		N	-0-		-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802	
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-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 12069	
02	2800 N	1591	-0-	-1209	4715	1591 2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	1915	-0-	-1185	3530	1915 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	1829	-0-	-1171	2359	1829 2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	1728	-0-	-1372	987	1728 2		Y	-0-		-0-
06	2589 N	1602	-0-	-987	-0-	1602 2		Y	-0-		-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A	
02	1828 N	417	-0-	-1411	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-		-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282								
M	O	GAS PROD	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-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687								
02	10305 X	1974	-0-	-8331	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
05	2480 X	2352	-0-	-128	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
06	2400 X	788	-0-	-1612	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	2480 X	1798	-0-	-682	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835								
02	2570 N	393	-0-	-2177	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813								
02	20809 X	3768	-0-	-17041	-0-	111	1	3657	2	Y	-0-					-0-
03	4371 X	4019	-0-	-352	-0-	118	1	3901	2	Y	-0-					-0-
04	4260 X	4051	-0-	-209	-0-	123	1	3928	2	Y	-0-					-0-
05	4402 X	4127	-0-	-275	-0-	123	1	4004	2	Y	-0-					-0-
06	4260 X	3377	-0-	-883	-0-	100	1	3277	2	Y	-0-					-0-
07	4185 X	4046	-0-	-139	-0-	119	1	3927	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412								
02	451 N	144	-0-	-307	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008								
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-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	1493 N	286	-0-	-1207	-0-	286	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	Y	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	Y	-0-	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402		
02	10801 X	1207	-0-	-9594	-0-	1207	2	Y	-0-	-0-
03	2852 X	1989	-0-	-863	-0-	1989	2	Y	-0-	-0-
04	2760 X	1650	-0-	-1110	-0-	1650	2	Y	-0-	-0-
05	2852 X	2330	-0-	-522	-0-	2330	2	Y	-0-	-0-
06	2310 X	2243	-0-	-67	-0-	2243	2	Y	-0-	-0-
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	Y	-0-	-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221		
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-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300		
02	2800 N	2510	-0-	-290	5003	2510	2	Y	-0-	9
03	3100 N	2314	-0-	-786	4217	2314	2	Y	-0-	9
04	3000 N	849	-0-	-2151	2066	849	2	Y	-0-	9
05	3100 N	2158	-0-	-942	1124	2158	2	Y	-0-	9
06	3000 N	2174	-0-	-826	298	2174	2	Y	-0-	9
07	2563 N	2265	-0-	-298	-0-	2265	2	Y	-0-	9

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709		
02	2800 N	553	-0-	-2247	866	553	2	Y	-0-	-0-
03	1418 N	552	-0-	-866	-0-	552	2	Y	-0-	-0-
04	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2	Y	-0-	-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2	Y	-0-	-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2	Y	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314		
02	10786 X	1421	-0-	-9365	-0-	1421	2	Y	-0-	-0-
03	2542 X	1510	-0-	-1032	-0-	1510	2	Y	-0-	-0-
04	2460 X	1977	-0-	-483	-0-	1977	2	Y	-0-	-0-
05	1953 X	1559	-0-	-394	-0-	1559	2	Y	-0-	-0-
06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	Y	-0-	-0-
07	2046 N	1455	-0-	-591	-0-	1455	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12322 - 12758	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1728	N	396	-0-	-1332	-0-	396 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	341	N	105	-0-	-236	-0-	105 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	330	N	195	-0-	-135	-0-	195 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11988 - 12381	
02	2800	N	1171	-0-	-1629	2086	1171 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3006	N	920	-0-	-2086	-0-	920 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1080	N	804	-0-	-276	-0-	804 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1116	N	699	-0-	-417	-0-	699 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	Y	-0-	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12238 - 12606	
02	1883	N	342	-0-	-1541	-0-	342 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363 2	Y	-0-	-0-	-0-

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12065 - 12408	
02	72	N	28	-0-	-44	-0-	28 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-	-0-	-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12100 - 12330	
02	2800	N	1362	-0-	-1438	4452	1362 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	1349	-0-	-1751	2701	1349 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	1411	-0-	-1589	1112	1411 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2492	N	1380	-0-	-1112	-0-	1380 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	Y	-0-	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225		PERF.12646 - 13125	
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-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12332	
02	2800	N	795	-0-	-2005	1454	795 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2510	N	1056	-0-	-1454	-0-	1056 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	865 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	729 2	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2514	-0-	-286	7668	2514 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	849	-0-	-2251	5417	849 2		Y	-0-			-0-
04	6802 X	1385	-0-	-5417	-0-	1385 2		Y	-0-			-0-
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		Y	-0-			-0-
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		Y	-0-			-0-
07	2790 X	705	-0-	-2085	-0-	705 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043		
02	5726 X	441	-0-	-5285	-0-	441 2		Y	-0-			-0-
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		Y	-0-			-0-
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2		Y	-0-			-0-
05	589 X	532	-0-	-57	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2865	-0-	-345	-0-	2865 2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	1246	-0-	-2071	-0-	1246 2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050		
02	933 N	396	-0-	-537	-0-	396 2		Y	-0-			-0-
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054		
02	2800 N	990	-0-	-1810	3438	990 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1337	-0-	-1763	1675	1337 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1476	-0-	-1524	151	1476 2		Y	-0-			-0-
05	1326 N	1175	-0-	-151	-0-	1175 2		Y	-0-			-0-
06	1290 N	899	-0-	-391	-0-	899 2		Y	-0-			-0-
07	1519 N	1246	-0-	-273	-0-	1246 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542		
02	2800 N	1257	-0-	-1543	3946	1257 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1451	-0-	-1649	2297	1451 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1446	-0-	-1554	743	1446 2		N	-0-			-0-
05	2207 N	1464	-0-	-743	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11640 - 12438		
02	2219 N	511	-0-	-1708	-0-	511 2		N	-0-			-0-
03	496 N	318	-0-	-178	-0-	318 2		N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
05	496 N	404	-0-	-92	-0-	404 2		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12016 - 12290		
02	2800 N	418	-0-	-2382	105	418 2		Y	-0-			9
03	1023 N	734	-0-	-289	-0-	734 2		Y	-0-			9
04	780 N	720	-0-	-60	-0-	720 2		Y	-0-			9
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-			9
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y	-0-			9
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-			9

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	16545 X	2994	-0-	-13551	-0-	2994	2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	3793	-0-	-51	-0-	3793	2	Y	-0-			-0-
04	3720 X	3282	-0-	-438	-0-	3282	2	Y	-0-			-0-
05	3596 X	3181	-0-	-415	-0-	3181	2	Y	-0-			-0-
06	3660 X	3325	-0-	-335	-0-	3325	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	2737	-0-	-1045	-0-	2737	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672		
02	163 N	24	-0-	-139	-0-	24	2	N	-0-			-0-
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12038 - 12306		
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624		
02	11988 X	2198	-0-	-9790	-0-	2198	2	N	-0-			-0-
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
04	2460 N	2155	-0-	-305	-0-	2155	2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2327	-0-	-122	-0-	2327	2	N	-0-			-0-
06	2280 N	2101	-0-	-179	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12620 - 12630		
02	2800 N	853	-0-	-1947	1633	853	2	Y	-0-			-0-
03	2185 N	552	-0-	-1633	-0-	552	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	78	-0-	-672	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	70	-0-	-767	-0-	70	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	9	-0-	-531	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215		
02	984 N	231	-0-	-753	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486		
02	2800 N	574	-0-	-2226	1363	574	2	Y	-0-			-0-
03	1981 N	618	-0-	-1363	-0-	618	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	714	-0-	-126	-0-	714	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	556	-0-	-188	-0-	556	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1402 N	212	-0-	-1190	-0-	212 2		N	-0-			-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			-0-
04	330 N	235	-0-	-95	-0-	235 2		N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2		N	-0-			-0-
07	248 N	152	-0-	-96	-0-	152 2		N	-0-			-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253				
02	2800 N	339	-0-	-2461	90	339 2		Y	-0-			-0-
03	558 N	414	-0-	-144	-0-	414 2		Y	-0-			-0-
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	442	-0-	-85	-0-	442 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178				
02	2800 N	1537	-0-	-1263	349	1537 2		Y	-0-			-0-
03	1011 N	662	-0-	-349	-0-	662 2		Y	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	798	-0-	-721	-0-	798 2		Y	-0-			-0-
06	630 N	500	-0-	-130	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658				
02	2032 N	299	-0-	-1733	-0-	299 2		N	-0-			-0-
03	465 N	319	-0-	-146	-0-	319 2		N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596				
02	2800 N	1106	-0-	-1694	3872	1106 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1212	-0-	-1888	1984	1212 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1068	-0-	-1932	52	1068 2		Y	-0-			-0-
05	1711 N	1659	-0-	-52	-0-	1659 2		Y	-0-			-0-
06	1170 N	366	-0-	-804	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846				
02	662 N	116	-0-	-546	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312				
02	2800 N	2402	-0-	-398	2336	2402 2		Y	-0-			9
03	3100 N	3381	-0-	281	2617	3381 2		Y	-0-			9
04	3000 N	2804	-0-	-196	2421	2804 2		Y	-0-			9
05	3100 N	2957	-0-	-143	2278	2957 2		Y	-0-			9
06	4955 X	2677	-0-	-2278	-0-	2677 2		Y	-0-			9
07	2914 X	2566	-0-	-348	-0-	2566 2		Y	-0-			9

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534													
M	O	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		2800 N	1046	-0-	-1754	3089	1046 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1371	-0-	-1729	1360	1371 2		N	-0-			-0-
04		2616 N	1256	-0-	-1360	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1105	-0-	-215	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304													
02		4088 X	261	-0-	-3827	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
03		651 X	554	-0-	-97	-0-	554 2		Y	-0-			-0-
04		600 X	563	-0-	-37	-0-	563 2		Y	-0-			-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			-0-
06		540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2		Y	-0-			-0-
07		589 N	549	-0-	-40	-0-	549 2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220													
02		2025 N	679	-0-	-1346	-0-	679 2		Y	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
04		300 N	65	-0-	-235	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
05		403 N	86	-0-	-317	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296													
02		15813 X	2316	-0-	-13497	-0-	2316 2		Y	-0-			-0-
03		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		Y	-0-			-0-
04		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		Y	-0-			-0-
05		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		Y	-0-			-0-
06		2340 X	1980	-0-	-360	-0-	1980 2		Y	-0-			-0-
07		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302													
02		1944 N	388	-0-	-1556	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-			-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-			-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-			-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574													
02		172 N	30	-0-	-142	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037													
02		28748 X	4954	-0-	-23794	-0-	4954 2		Y	-0-			-0-
03		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811 2		Y	-0-			-0-
04		6750 X	6015	-0-	-735	-0-	6015 2		Y	-0-			-0-
05		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532 2		Y	-0-			-0-
06		7560 X	5994	-0-	-1566	-0-	5994 2		Y	-0-			-0-
07		7812 X	6508	-0-	-1304	-0-	6508 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	839	-0-	-1961	1614	839	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2598 N	984	-0-	-1614	-0-	984	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344			
02	2600 N	435	-0-	-2165	-0-	435	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242			
02	2800 N	936	-0-	-1864	4196	936	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1393	-0-	-1707	2489	1393	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1650	-0-	-1350	1139	1650	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2964 N	1825	-0-	-1139	-0-	1825	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	Y	-0-	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579			
02	13319 X	2361	-0-	-10958	-0-	2361	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3317 X	2287	-0-	-1030	-0-	2287	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4154 X	3274	-0-	-880	-0-	3274	2	N	-0-	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340			
02	2800 N	2222	-0-	-578	4880	2222	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2796	-0-	-304	4576	2796	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2431	-0-	-569	4007	2431	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	1674	-0-	-1426	2581	1674	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1748	-0-	-1252	1329	1748	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1784	-0-	-1316	13	1784	2	N	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248			
02	18964 X	3751	-0-	-15213	-0-	3751	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3937 X	3284	-0-	-653	-0-	3284	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4170 X	3402	-0-	-768	-0-	3402	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4170 X	2841	-0-	-1329	-0-	2841	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4154 X	4152	-0-	-2	-0-	4152	2	Y	-0-	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784			
02	23370 X	3948	-0-	-19422	-0-	3948	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	N	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1471	-0-	-1329	7808	1471 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3301	-0-	201	8009	3301 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2379	-0-	-621	7388	2379 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2505	-0-	-595	6793	2505 2	N	-0-		-0-
06	9027 X	2234	-0-	-6793	-0-	2234 2	N	-0-		-0-
07	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070		
02	2800 N	29	-0-	-2771	180	29 2	Y	-0-		-0-
03	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	Y	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755		
02	23 N	8	-0-	-15	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
06	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690		
02	14129 X	2890	-0-	-11239	-0-	2890 2	Y	-0-		-0-
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 2	Y	-0-		-0-
04	3150 X	1784	-0-	-1366	-0-	1784 2	Y	-0-		-0-
05	3193 X	1413	-0-	-1780	-0-	1413 2	Y	-0-		-0-
06	3780 X	1651	-0-	-2129	-0-	1651 2	Y	-0-		-0-
07	3906 X	2880	-0-	-1026	-0-	2880 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368		
02	1503 N	636	-0-	-867	-0-	636 2	Y	-0-		12
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	Y	-0-		12
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	Y	-0-		12
05	713 N	551	-0-	-162	-0-	551 2	Y	-0-		12
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	637 2	Y	-0-		12
07	775 N	656	-0-	-119	-0-	656 2	Y	-0-		12

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572		
02	2800 N	1067	-0-	-1733	3027	1067 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1138	-0-	-1962	1065	1138 2	Y	-0-		-0-
04	2139 N	1074	-0-	-1065	-0-	1074 2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089 2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995 2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	786	-0-	-330	-0-	786 2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334		
02	14656 X	4402	-0-	-10254	-0-	4402 2	Y	-0-		9
03	3720 X	2179	-0-	-1541	-0-	2179 2	Y	-0-		9
04	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3587 2	Y	-0-		9
05	3875 X	3371	-0-	-504	-0-	3371 2	Y	-0-		9
06	3750 X	1460	-0-	-2290	-0-	1460 2	Y	-0-		9
07	3875 X	2031	-0-	-1844	-0-	2031 2	Y	-0-		9

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	797	-0-	-2003	1723	797 2	Y	-0-			-0-
03	2444	N	721	-0-	-1723	-0-	721 2	Y	-0-			-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	Y	-0-			-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	Y	-0-			-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	Y	-0-			-0-
07	992	N	766	-0-	-226	-0-	766 2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035				
02	336	X	-0-	-0-	-336	-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-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391				
02	15860	X	2824	-0-	-13036	-0-	2824 2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051 2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2635	-0-	-515	-0-	2635 2	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2330	-0-	-925	-0-	2330 2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	861	-0-	-2229	-0-	861 2	Y	-0-			-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274				
02	19542	X	3673	-0-	-15869	-0-	3673 2	Y	-0-			-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2	Y	-0-			-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2	Y	-0-			-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2	Y	-0-			-0-
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 2	Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183				
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-

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196				
02	2800	N	1178	-0-	-1622	2638	1178 2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1223	-0-	-1877	761	1223 2	Y	-0-			-0-
04	1977	N	1216	-0-	-761	-0-	1216 2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203 2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160 2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	860	-0-	-349	-0-	860 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540				
02	3481	X	742	-0-	-2739	-0-	742 2	Y	-0-			-0-
03	930	X	695	-0-	-235	-0-	695 2	Y	-0-			-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2	Y	-0-			-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	Y	-0-			-0-
06	660	N	335	-0-	-325	-0-	335 2	Y	-0-			-0-
07	1612	X	839	-0-	-773	-0-	839 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	516	-0-	-2284	1633	516	2	Y	-0-			-0-
03	2177 N	544	-0-	-1633	-0-	544	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	650	-0-	-130	-0-	650	2	Y	-0-			-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	-0-			-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578		
02	2800 N	478	-0-	-2322	1919	478	2	N	-0-			-0-
03	2716 N	797	-0-	-1919	-0-	797	2	N	-0-			-0-
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1127	-0-	-423	-0-	1127	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329		
02	1923 N	492	-0-	-1431	-0-	492	2	N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
05	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2	N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324		
02	2800 N	1317	-0-	-1483	2715	1317	2	Y	-0-			9
03	3100 N	1376	-0-	-1724	991	1376	2	Y	-0-			9
04	2321 N	1330	-0-	-991	-0-	1330	2	Y	-0-			9
05	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2	Y	-0-			9
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	Y	-0-			9
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	Y	-0-			9

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321		
02	15922 X	3224	-0-	-12698	-0-	3224	2	Y	-0-			-0-
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	2806	-0-	-704	-0-	2806	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	1763	-0-	-1802	-0-	1763	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	837	-0-	-2673	-0-	837	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	2797	-0-	-830	-0-	2797	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829		
02	14043 X	2849	-0-	-11194	-0-	2692	2	Y	143	172	1	30
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	Y	-0-			30
04	2880 X	2696	-0-	-184	-0-	2696	2	Y	-0-			30
05	3162 X	2858	-0-	-304	-0-	2858	2	Y	-0-			30
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2902	2	Y	160	190	1	-0-
07	3162 X	2767	-0-	-395	-0-	2767	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278		
02	2800 N	783	-0-	-2017	1673	783	2	Y	-0-			-0-
03	2453 N	780	-0-	-1673	-0-	780	2	Y	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	614	-0-	-254	-0-	614	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	578	-0-	-172	-0-	578	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	13331 X	2680	-0-	-10651	-0-	2680	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3348 X	2061	-0-	-1287	-0-	2061	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3240 X	2721	-0-	-519	-0-	2721	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2976 X	1242	-0-	-1734	-0-	1242	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2880 X	2859	-0-	-21	-0-	2859	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025			
02	2800 N	1047	-0-	-1753	2752	1047	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	572	-0-	-2528	224	572	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1124 N	900	-0-	-224	-0-	900	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	Y	-0-	-0-	-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619			
02	16675 X	3238	-0-	-13437	-0-	3238	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3596 X	3453	-0-	-143	-0-	3453	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3780 X	3618	-0-	-162	-0-	3618	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2	N	-0-	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359			
02	726 N	182	-0-	-544	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005			
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-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"		//CONT.// 24478 370 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8164 - 8250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* 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-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8014 - 8173				
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	Y	-0-			-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	Y	-0-			-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	38	1	908	2	Y	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	-0-			-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7844 - 7902				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8092 - 8120				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198				
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-

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8306 - 8320				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8062 - 8108				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BURGHIER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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-

XTO ENERGY INC. 945936
 GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

02	2800 N	597	-0-	-2203	296	597	2			N	-0-					-0-
03	922 N	626	-0-	-296	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390					
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	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-

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011			TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405												
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680					
02	13897 X	2411	-0-	-11486	-0-	137	1	2274	2	N	-0-			-0-
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	140	1	2416	2	N	-0-			-0-
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	135	1	2299	2	N	-0-			-0-
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	138	1	2325	2	N	-0-			-0-
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	130	1	2206	2	N	-0-			-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 294120		COMPL. DATE 08/31/2022			TOTAL DEPTH 12537 PERF. 9408 - 11810					
02	3556 X	79	-0-	-3477	-0-	1	1	10	2	N	62			62
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	68	9			N	21			83
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	10			93
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			93
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			93
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			93

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 13		RRCID -> 295114		COMPL. DATE 07/29/2022			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273					
*02	55207 X	6401	-0-	-48806	-0-	365	1	6036	2	N	-0-			185
*03	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	370	1	6367	2	N	-0-			185
*04	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	352	1	6013	2	N	-0-			185
*05	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	352	1	5942	2	N	-0-			185
*06	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	321	1	5434	2	N	1	23	1	163
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			163

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BLACK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961					
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #:		5 T	RRCID ->	170049	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9207 - 9263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	274281	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8868 - 9178	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EUBANK-BEENE		WELL #:		2	RRCID ->	276187	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12547	PERF. 9156 - 9428	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277421	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMINS A		WELL #:		3	RRCID ->	277524	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 8712 - 9551	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAIR, ORA		WELL #:		5	RRCID ->	279346	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	13550	PERF. 9776 - 10102	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMINS A		WELL #:		5	RRCID ->	282187	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12530	PERF. 8726 - 9553	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282					
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC		100936											
ALTON SIMS		WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892					
02	417 N	104	-0-	-313	-0-	104	2		N	-0-			1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			1
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	1 7		-0-
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624					
02	604 N	112	-0-	-492	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			163

DONIE (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.//	25310 500 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	18U	RRCID ->	217947	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13646	PERF.	9001 - 9129		
M	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	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-

VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY SWD			881167										
		WELL #:	1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	4656 - 4930		
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-

HUFFMAN "B"				881167									
		WELL #:	7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	8389 - 8416		
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-

HUFFMAN "B"				881167									
		WELL #:	16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8399 - 8453		
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-

WORTHY GAS UNIT				881167									
		WELL #:	7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8346 - 8365		
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-

WORTHY GAS UNIT				881167									
		WELL #:	10	RRCID ->	205800	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8490 - 8504		
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-

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		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-

HUFFMAN "B"			WELL #: 12		RRCID -> 205830		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "B"			WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "B"			WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	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-

HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507	
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-

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428	
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-

WALLIS ENERGY, INC.		893997		BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015432	
								COMPL. DATE 11/11/1956	
								TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		HUNT, N. B.		WELL #: 1		RRCID -> 076934	
								COMPL. DATE 03/15/1978	
								TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703	
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-

BATY, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561	
02	2800	N	1829	-0-	-971	6027	1829	2	5
03	3100	N	2009	-0-	-1091	4936	2009	2	5
04	3000	N	1942	-0-	-1058	3878	1942	2	5
05	3100	N	2196	-0-	-904	2974	2196	2	5
06	3000	N	2061	-0-	-939	2035	2061	2	5
07	3100	N	2120	-0-	-980	1055	2120	2	5

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2615	-0-	-185	9586	2615 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2807	-0-	-293	9293	2807 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2565	-0-	-435	8858	2565 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2127	-0-	-973	7885	2127 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2398	-0-	-602	7283	2398 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2494	-0-	-606	6677	2494 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350		
02	18477 X	3257	-0-	-15220	-0-	3257 2	Y	-0-		-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2	Y	-0-		-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2	Y	-0-		-0-
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2	Y	-0-		-0-
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2	Y	-0-		-0-
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2	Y	-0-		-0-

EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765		
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

KINDON #1		WELL #: 2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587		
02	664 N	130	-0-	-534	-0-	130 2	N	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2	N	-0-		-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2	N	-0-		-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2	N	-0-		-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634		
02	583 N	153	-0-	-430	-0-	153 2	N	-0-		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-		-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760		
02	1559 N	290	-0-	-1269	-0-	290 2	N	-0-		-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-		-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2	N	-0-		-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2	N	-0-		-0-

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B. GAS UNIT 3		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	O	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

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8560 - 8615		
02	38 N	4	-0-	-34	-0-	4	2		N	-0-	-0-	
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-	

WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8574 - 8596		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 8582 - 8587		
02	19154 X	3889	-0-	-15265	-0-	3889	2		Y	-0-	-0-	
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		Y	-0-	-0-	
04	3960 X	3622	-0-	-338	-0-	3622	2		Y	-0-	-0-	
05	4309 X	4250	-0-	-59	-0-	4250	2		Y	-0-	-0-	
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		Y	-0-	-0-	
07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2		Y	-0-	-0-	

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300		PERF. 9033 - 9053		
02	2800 N	1540	-0-	-1260	4464	64	1	1476	2	N	-0-	
03	3100 N	1853	-0-	-1247	3217	72	1	1781	2	N	-0-	
04	3000 N	1935	-0-	-1065	2152	79	1	1856	2	N	-0-	
05	3100 N	1875	-0-	-1225	927	75	1	1800	2	N	-0-	
06	2663 N	1736	-0-	-927	-0-	67	1	1669	2	N	-0-	
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	67	1	1533	2	N	-0-	

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8750 - 8913		
02	2800 N	1357	-0-	-1443	6275	1357	2		Y	-0-	-0-	
03	3100 N	2083	-0-	-1017	5258	2083	2		Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1850	-0-	-1150	4108	1850	2		Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1914	-0-	-1186	2922	1914	2		Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1947	-0-	-1053	1869	1947	2		Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1502	-0-	-1598	271	1502	2		Y	-0-	-0-	

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8708 - 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-	

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8603		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 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, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
POLLARD, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 261547		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 266334		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874			
02	2800 N	1982	-0-	-818	8052	1982	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2114	-0-	-986	7066	2114	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2015	-0-	-985	6081	2015	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2097	-0-	-1003	5078	2097	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2076	-0-	-924	4154	2076	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2087	-0-	-1013	3141	2087	2	Y	-0-		-0-

 DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	559 N	64	-0-	-495	-0-	64	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-	-0-			-0-

 HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

02	1823 N	303	-0-	-1520	-0-	303	2	N	-0-	-0-			-0-
03	403 N	276	-0-	-127	-0-	276	2	N	-0-	-0-			-0-
04	390 N	179	-0-	-211	-0-	179	2	N	-0-	-0-			-0-
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2	N	-0-	-0-			-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2	N	-0-	-0-			-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-	-0-			-0-

 H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

 BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

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-

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

02	13188 X	6222	-0-	-6966	-0-	6222	3	N	-0-	-0-			-0-
03	14601 X	6560	-0-	-8041	-0-	6560	3	N	-0-	-0-			-0-
04	14130 X	9051	-0-	-5079	-0-	9051	3	N	-0-	-0-			-0-
05	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	3	N	-0-	-0-			-0-
06	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	3	N	-0-	-0-			-0-
07	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	3	N	-0-	-0-			-0-

 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	37	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	26	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	Y	-0-					-0-

 BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	1410 X	1319	-0-	-91	-0-	58	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	52	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	45	1	1477	2	Y	-0-					-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-					-0-

 BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3515	-0-	515	515	153	1	3362	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3642	-0-	542	1057	145	1	3497	2	Y	-0-					-0-
06	4889 X	3832	-0-	-1057	-0-	114	1	3718	2	Y	-0-					-0-
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	106	1	2234	2	Y	-0-					-0-

 WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	Y	-0-					-0-
03	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	103	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	106	1	2316	2	Y	-0-					-0-
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	100	1	2426	2	Y	-0-					-0-
06	2160 X	2016	-0-	-144	-0-	60	1	1956	2	Y	-0-					-0-
07	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	112	1	2363	2	Y	-0-					-0-

 SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	37	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1214	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 1		RRCID -> 176721		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12973 - 13271						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	35 1	711 2	Y	-0-	-0-					-0-
03		3100 N	3177	-0-	-77	-77	143 1	3034 2	Y	-0-	-0-					-0-
04		2829 N	2752	-0-	-77	-0-	120 1	2632 2	Y	-0-	-0-					-0-
05		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	115 1	2771 2	Y	-0-	-0-					-0-
06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	144 1	4686 2	Y	-0-	-0-					-0-
07		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	151 1	3182 2	Y	-0-	-0-					-0-

BURGHER "G"		WELL #: 1		RRCID -> 177316		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12966 - 13075						
02		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	108 1	2179 2	Y	-0-	-0-					-0-
03		4433 X	1258	-0-	-3175	-0-	57 1	1201 2	Y	-0-	-0-					-0-
04		4290 X	1065	-0-	-3225	-0-	46 1	1019 2	Y	-0-	-0-					-0-
05		4402 X	784	-0-	-3618	-0-	31 1	753 2	Y	-0-	-0-					-0-
06		2460 X	1890	-0-	-570	-0-	56 1	1834 2	Y	-0-	-0-					-0-
07		2511 X	1370	-0-	-1141	-0-	62 1	1308 2	Y	-0-	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12990 - 13111						
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	45 1	900 2	Y	-0-	-0-					-0-
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	49 1	1026 2	Y	-0-	-0-					-0-
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	46 1	1003 2	Y	-0-	-0-					-0-
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	44 1	1069 2	Y	-0-	-0-					-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	32 1	1036 2	Y	-0-	-0-					-0-
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	49 1	1043 2	Y	-0-	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12966 - 13152						
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	36 1	719 2	Y	-0-	-0-					-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	38 1	803 2	Y	-0-	-0-					-0-
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	34 1	756 2	Y	-0-	-0-					-0-
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	35 1	845 2	Y	-0-	-0-					-0-
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	21 1	683 2	Y	-0-	-0-					-0-
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	40 1	844 2	Y	-0-	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12850 - 13068						
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	58 1	1168 2	Y	-0-	-0-					-0-
03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	56 1	1194 2	Y	-0-	-0-					-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	37 1	813 2	Y	-0-	-0-					-0-
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	33 1	799 2	Y	-0-	-0-					-0-
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	35 1	1155 2	Y	-0-	-0-					-0-
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	51 1	1078 2	Y	-0-	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12837 - 13039						
02		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	177 1	3559 2	Y	-0-	-0-					-0-
03		5642 X	4248	-0-	-1394	-0-	192 1	4056 2	Y	-0-	-0-					-0-
04		4860 X	4370	-0-	-490	-0-	191 1	4179 2	Y	-0-	-0-					-0-
05		4805 X	4299	-0-	-506	-0-	171 1	4128 2	Y	-0-	-0-					-0-
06		4020 X	1826	-0-	-2194	-0-	54 1	1772 2	Y	-0-	-0-					-0-
07		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	290 1	6114 2	Y	-0-	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13004 - 13226						
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	62 1	1258 2	Y	-0-	-0-					-0-
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	64 1	1362 2	Y	-0-	-0-					-0-
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	57 1	1259 2	Y	-0-	-0-					-0-
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	49 1	1172 2	Y	-0-	-0-					-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	33 1	1091 2	Y	-0-	-0-					-0-
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65 1	1377 2	Y	-0-	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3007 X	1432	-0-	-1575	-0-	65	1	1367	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1680 X	1362	-0-	-318	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1581 X	1297	-0-	-284	-0-	52	1	1245	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1470 X	1347	-0-	-123	-0-	40	1	1307	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1426 X	1377	-0-	-49	-0-	62	1	1315	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175				
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402				
02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2153	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2387 X	2321	-0-	-66	-0-	105	1	2216	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2280 X	2213	-0-	-67	-0-	97	1	2116	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	91	1	2206	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2430 X	2138	-0-	-292	-0-	64	1	2074	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	120	1	2520	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144				
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	640	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054				
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410				
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	49	1	1179	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1583	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388				
02	T. A.	2	-0-	2	37	2	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	7	-0-	7	44	7	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	10	-0-	10	54	10	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	6	-0-	6	60	6	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	81 X	21	-0-	-60	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414					
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	EOM BALANCE
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	2	Y	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	Y	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	640	2	Y	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	Y	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420					
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	202	1	4062	2	Y	-0-			-0-
03	4557 X	4207	-0-	-350	-0-	190	1	4017	2	Y	-0-			-0-
04	4260 X	3817	-0-	-443	-0-	167	1	3650	2	Y	-0-			-0-
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	186	1	4505	2	Y	-0-			-0-
06	4560 X	2679	-0-	-1881	-0-	80	1	2599	2	Y	-0-			-0-
07	4681 X	3959	-0-	-722	-0-	179	1	3780	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473					
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346					
02	799 X	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-			-0-
03	2201 X	1502	-0-	-699	-0-	68	1	1434	2	Y	-0-			-0-
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	64	1	1412	2	Y	-0-			-0-
05	1395 X	1139	-0-	-256	-0-	45	1	1094	2	Y	-0-			-0-
06	942 X	942	-0-	-0-	-0-	28	1	914	2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	1126	-0-	-362	-0-	51	1	1075	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487					
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	-0-			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	677	2	Y	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	-0-			-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	Y	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	4446	-0-	1346	1346	201	1	4245	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029					
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	Y	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	1	RRCID ->	180637	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12875 - 13165			
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 CODE	EOM BALANCE
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	630 2	Y		-0-			-0-
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	41 1	866 2	Y		-0-			-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	36 1	785 2	Y		-0-			-0-
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	24 1	581 2	Y		-0-			-0-
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	25 1	812 2	Y		-0-			-0-
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	35 1	733 2	Y		-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #:	2	RRCID ->	180660	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	13212 - 13356			
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	55 1	1100 2	Y		-0-			-0-
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	58 1	1237 2	Y		-0-			-0-
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	54 1	1188 2	Y		-0-			-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	49 1	1181 2	Y		-0-			-0-
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	24 1	782 2	Y		-0-			-0-
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	62 1	1296 2	Y		-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #:	5	RRCID ->	180661	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	12856 - 13388			
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	Y		-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	Y		-0-			-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	18 1	384 2	Y		-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	14 1	337 2	Y		-0-			-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	21 1	680 2	Y		-0-			-0-
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	35 1	736 2	Y		-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:	7	RRCID ->	180849	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13076 - 13270			
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	29 1	587 2	Y		-0-			-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	22 1	455 2	Y		-0-			-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	21 1	471 2	Y		-0-			-0-
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	36 1	859 2	Y		-0-			-0-
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	21 1	681 2	Y		-0-			-0-
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21 1	433 2	Y		-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	181104	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12476 - 13014			
02		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	357 1	7186 2	Y		-0-			-0-
03		9951 X	8351	-0-	-1600	-0-	377 1	7974 2	Y		-0-			-0-
04		9150 X	8145	-0-	-1005	-0-	355 1	7790 2	Y		-0-			-0-
05		8835 X	8272	-0-	-563	-0-	329 1	7943 2	Y		-0-			-0-
06		8400 X	7742	-0-	-658	-0-	231 1	7511 2	Y		-0-			-0-
07		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	383 1	8077 2	Y		-0-			-0-

BURGHER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	181537	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	12844 - 13276			
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N		-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:	4	RRCID ->	181678	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	12822 - 13074			
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	32 1	636 2	Y		-0-			-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	33 1	688 2	Y		-0-			-0-
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	30 1	661 2	Y		-0-			-0-
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	25 1	592 2	Y		-0-			-0-
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	22 1	708 2	Y		-0-			-0-
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	39 1	816 2	Y		-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BURGHER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	Y	-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	Y	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150		
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	2	Y	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	Y	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110		
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	89	1	1790	2	Y	-0-
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	2004	2	Y	-0-
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	95	1	2090	2	Y	-0-
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	2319	2	Y	-0-
06	2040 X	1595	-0-	-445	-0-	47	1	1548	2	Y	-0-
07	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	96	1	2025	2	Y	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144		
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	151	1	3049	2	Y	-0-
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	247	1	5218	2	Y	-0-
04	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	229	1	5025	2	Y	-0-
05	5425 X	1787	-0-	-3638	-0-	71	1	1716	2	Y	-0-
06	5130 X	3092	-0-	-2038	-0-	92	1	3000	2	Y	-0-
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	299	1	6293	2	Y	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492		
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	Y	-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1460	2	Y	-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	63	1	1384	2	Y	-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	2	Y	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	Y	-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	97	1	2044	2	Y	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834		
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	831	2	Y	-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	Y	-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	930	2	Y	-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	39	1	936	2	Y	-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	Y	-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611		
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	Y	-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	Y	-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	Y	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//	220903										
WELL #:		6	RRCID ->	182831	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13188	-	13368	
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	123 1	2478 2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	143 1	3026 2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	135 1	2955 2	Y	-0-	-0-		-0-	
05	3162 X	3089	-0-	-73	-0-	123 1	2966 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	3060 X	2013	-0-	-1047	-0-	60 1	1953 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	155 1	3272 2	Y	-0-	-0-		-0-	

MOODY "A"		WELL #:	3	RRCID ->	182908	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12493	-	12812
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	49 1	980 2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	45 1	951 2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	46 1	1010 2	Y	-0-	-0-		-0-	
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	50 1	1200 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	28 1	912 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	63 1	1328 2	Y	-0-	-0-		-0-	

EVANS "A"		WELL #:	6	RRCID ->	182909	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	12220	-	13515
02	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	74 1	1485 2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	79 1	1674 2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	1650 X	1538	-0-	-112	-0-	67 1	1471 2	Y	-0-	-0-		-0-	
05	1674 X	1612	-0-	-62	-0-	64 1	1548 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	1680 X	1407	-0-	-273	-0-	42 1	1365 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	84 1	1762 2	Y	-0-	-0-		-0-	

MOODY "A"		WELL #:	4	RRCID ->	183148	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	12476	-	12802
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39 1	780 2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	49 1	1041 2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	47 1	1041 2	Y	-0-	-0-		-0-	
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	41 1	991 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	28 1	918 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	45 1	942 2	Y	-0-	-0-		-0-	

EVANS "A"		WELL #:	10	RRCID ->	183263	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	13735	PERF.	12911	-	13416
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27 1	538 2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39 1	827 2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	37 1	804 2	Y	-0-	-0-		-0-	
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	211 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	19 1	613 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	55 1	1168 2	Y	-0-	-0-		-0-	

SMITH "A"		WELL #:	1	RRCID ->	183307	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	12915	-	13385
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 2	N	-0-	-0-		-0-	
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17 1	358 2	N	-0-	-0-		-0-	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 2	N	-0-	-0-		-0-	
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15 1	372 2	N	-0-	-0-		-0-	
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	11 1	373 2	N	-0-	-0-		-0-	
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18 1	385 2	N	-0-	-0-		-0-	

EVANS "A"		WELL #:	7	RRCID ->	183328	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13270	-	13416
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	45 1	901 2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	50 1	1066 2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	67 1	1471 2	Y	-0-	-0-		-0-	
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	73 1	1766 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	39 1	1279 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48 1	1015 2	Y	-0-	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12832 - 12960				
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	EOM BALANCE
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	145	1	2918	2	Y	-0-			-0-
03	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	151	1	3199	2	Y	-0-			-0-
04	3360 X	3187	-0-	-173	-0-	139	1	3048	2	Y	-0-			-0-
05	3472 X	3295	-0-	-177	-0-	131	1	3164	2	Y	-0-			-0-
06	3270 X	2973	-0-	-297	-0-	89	1	2884	2	Y	-0-			-0-
07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	160	1	3382	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190		PERF.12900 - 12982				
02	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	106	1	2141	2	Y	-0-			-0-
03	2604 X	2376	-0-	-228	-0-	107	1	2269	2	Y	-0-			-0-
04	2520 X	2375	-0-	-145	-0-	104	1	2271	2	Y	-0-			-0-
05	2728 X	2634	-0-	-94	-0-	105	1	2529	2	Y	-0-			-0-
06	2640 X	2355	-0-	-285	-0-	70	1	2285	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2449	-0-	-31	-0-	111	1	2338	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13096 - 13368				
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402		PERF.12778 - 13232				
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-			-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366				
02	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1928	2	Y	-0-			-0-
03	2387 X	2226	-0-	-161	-0-	101	1	2125	2	Y	-0-			-0-
04	2310 X	2152	-0-	-158	-0-	94	1	2058	2	Y	-0-			-0-
05	2325 X	2171	-0-	-154	-0-	86	1	2085	2	Y	-0-			-0-
06	2190 X	1923	-0-	-267	-0-	57	1	1866	2	Y	-0-			-0-
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	112	1	2365	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13134 - 13328				
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	-0-			-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	61	1	1300	2	Y	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	2	Y	-0-			-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	55	1	1319	2	Y	-0-			-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	39	1	1263	2	Y	-0-			-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.12779 - 13442				
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	Y	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	Y	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	3	RRCID ->	184349	COMPL. DATE	03/29/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	12500	- 13330			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	Y	-0-			-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-			-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	Y	-0-			-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:	10	RRCID ->	184358	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12780	- 13874			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	184441	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12834	- 13365			
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-			-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	N	-0-			-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	N	-0-			-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	N	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #:	7	RRCID ->	184480	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	13385	PERF.	12967	- 13216			
02		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1469	2	Y	-0-			-0-
03		2387 X	1762	-0-	-625	-0-	80	1	1682	2	Y	-0-			-0-
04		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	120	1	2623	2	Y	-0-			-0-
05		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	93	1	2246	2	Y	-0-			-0-
06		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	71	1	2312	2	Y	-0-			-0-
07		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	89	1	1880	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:	7	RRCID ->	184527	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	13035	- 13142			
02		T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
03		T. A.	3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-			-0-
04		T. A.	4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
06		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	184638	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13086	- 13342			
02		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	142	1	2866	2	Y	-0-			-0-
03		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	151	1	3183	2	Y	-0-			-0-
04		3240 X	3117	-0-	-123	-0-	136	1	2981	2	Y	-0-			-0-
05		3348 X	3300	-0-	-48	-0-	131	1	3169	2	Y	-0-			-0-
06		3240 X	3162	-0-	-78	-0-	94	1	3068	2	Y	-0-			-0-
07		3317 X	3272	-0-	-45	-0-	148	1	3124	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #:	17	RRCID ->	184936	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13565	PERF.	13299	- 13400			
02		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	129	1	2602	2	Y	-0-			-0-
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	141	1	2972	2	Y	-0-			-0-
04		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	128	1	2795	2	Y	-0-			-0-
05		3007 X	2506	-0-	-501	-0-	100	1	2406	2	Y	-0-			-0-
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	94	1	3077	2	Y	-0-			-0-
07		3100 X	2569	-0-	-531	-0-	116	1	2453	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290				
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	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	49 1	986 2	Y	-0-			-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	54 1	1140 2	Y	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	48 1	1053 2	Y	-0-			-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	44 1	1065 2	Y	-0-			-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	34 1	1117 2	Y	-0-			-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	49 1	1040 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330				
02	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	128 1	2583 2	Y	-0-			-0-
03	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	134 1	2833 2	Y	-0-			-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	98 1	2156 2	Y	-0-			-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	70 1	1690 2	Y	-0-			-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	41 1	1324 2	Y	-0-			-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	89 1	1865 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972				
02	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	74 1	1488 2	Y	-0-			-0-
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	80 1	1701 2	Y	-0-			-0-
04	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	75 1	1636 2	Y	-0-			-0-
05	1767 X	1648	-0-	-119	-0-	66 1	1582 2	Y	-0-			-0-
06	1680 X	1052	-0-	-628	-0-	31 1	1021 2	Y	-0-			-0-
07	1767 X	1525	-0-	-242	-0-	69 1	1456 2	Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346				
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17 1	334 2	Y	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18 1	373 2	Y	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	Y	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16 1	376 2	Y	-0-			-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	37 1	1210 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3750	-0-	650	650	170 1	3580 2	Y	-0-			-0-

NEAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411				
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	44 1	881 2	N	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	54 1	1131 2	N	-0-			-0-
04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	120 1	2637 2	N	-0-			-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	50 1	1201 2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700				
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40 1	804 2	Y	-0-			-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	53 1	1128 2	Y	-0-			-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	52 1	1129 2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	51 1	1220 2	Y	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	18 1	601 2	Y	-0-			-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	39 1	811 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	O	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
		WELL #: 5		RRCID -> 186128	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 13665	PERF.13228	-		13466						
02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	95	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	2070 X	2035	-0-	-35	-0-	89	1	1946	2	Y	-0-					-0-
05	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	85	1	2063	2	Y	-0-					-0-
06	2130 X	1717	-0-	-413	-0-	51	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	102	1	2154	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 11		RRCID -> 186160	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 13610	PERF.13276	-		13445						
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	134	1	2692	2	Y	-0-					-0-
03	3224 X	3197	-0-	-27	-0-	144	1	3053	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	2982	-0-	-18	-0-	130	1	2852	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	118	1	2840	2	Y	-0-					-0-
06	3030 X	2207	-0-	-823	-0-	66	1	2141	2	Y	-0-					-0-
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	152	1	3210	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 13		RRCID -> 186419	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 13230	PERF.12968	-		13048						
02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	167	1	3360	2	Y	-0-					-0-
03	4309 X	3884	-0-	-425	-0-	175	1	3709	2	Y	-0-					-0-
04	3960 X	3764	-0-	-196	-0-	164	1	3600	2	Y	-0-					-0-
05	4061 X	3789	-0-	-272	-0-	151	1	3638	2	Y	-0-					-0-
06	3810 X	2286	-0-	-1524	-0-	68	1	2218	2	Y	-0-					-0-
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	183	1	3849	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 186459	COMPL. DATE 09/16/2001	TOTAL DEPTH 17521	PERF.14939	-		15216						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 16		RRCID -> 186561	COMPL. DATE 09/15/2001	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12870	-		12995						
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	132	1	2655	2	Y	-0-					-0-
03	3069 X	2969	-0-	-100	-0-	134	1	2835	2	Y	-0-					-0-
04	3240 X	1413	-0-	-1827	-0-	62	1	1351	2	Y	-0-					-0-
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	145	1	3500	2	Y	-0-					-0-
06	3000 X	2324	-0-	-676	-0-	69	1	2255	2	Y	-0-					-0-
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	155	1	3273	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 186565	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12798	-		12884						
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	35	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 186576	COMPL. DATE 04/13/2016	TOTAL DEPTH 13116	PERF.11338	-		12892						
02	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	105	1	2118	2	Y	-0-					-0-
03	2511 X	2455	-0-	-56	-0-	111	1	2344	2	Y	-0-					-0-
04	2460 X	2360	-0-	-100	-0-	103	1	2257	2	Y	-0-					-0-
05	2542 X	2404	-0-	-138	-0-	96	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2430 X	1828	-0-	-602	-0-	54	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	2449 X	1904	-0-	-545	-0-	86	1	1818	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	12	RRCID ->	186643	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13084 - 13414			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		963 N	963	-0-	-0-	-0-	46 1	917 2	Y		-0-			-0-
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	54 1	1134 2	Y		-0-			-0-
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	32 1	707 2	Y		-0-			-0-
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	24 1	585 2	Y		-0-			-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	15 1	487 2	Y		-0-			-0-
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	57 1	1210 2	Y		-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:	15	RRCID ->	186853	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	12576 - 13259			
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y		-0-			-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	499 2	Y		-0-			-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	22 1	484 2	Y		-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	14 1	337 2	Y		-0-			-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	11 1	346 2	Y		-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 2	Y		-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:	12	RRCID ->	186912	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12715 - 13268			
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1	469 2	Y		-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	Y		-0-			-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y		-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 2	Y		-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y		-0-			-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	499 2	Y		-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #:	14	RRCID ->	187238	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13320 - 13476			
02		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	85 1	1705 2	Y		-0-			-0-
03		2294 X	2041	-0-	-253	-0-	92 1	1949 2	Y		-0-			-0-
04		2220 X	1904	-0-	-316	-0-	83 1	1821 2	Y		-0-			-0-
05		2108 X	1984	-0-	-124	-0-	79 1	1905 2	Y		-0-			-0-
06		1920 X	1730	-0-	-190	-0-	52 1	1678 2	Y		-0-			-0-
07		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	100 1	2108 2	Y		-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:	11	RRCID ->	187356	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13587	PERF.	13170 - 13322			
02		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	82 1	1644 2	Y		-0-			-0-
03		2015 X	1800	-0-	-215	-0-	81 1	1719 2	Y		-0-			-0-
04		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	78 1	1719 2	Y		-0-			-0-
05		2108 X	985	-0-	-1123	-0-	39 1	946 2	Y		-0-			-0-
06		2040 X	1364	-0-	-676	-0-	41 1	1323 2	Y		-0-			-0-
07		1891 X	1009	-0-	-882	-0-	46 1	963 2	Y		-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	4	RRCID ->	187478	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	13142 - 13396			
02		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	100 1	2008 2	Y		-0-			-0-
03		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	104 1	2192 2	Y		-0-			-0-
04		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	85 1	1853 2	Y		-0-			-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	52 1	1267 2	Y		-0-			-0-
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	43 1	1393 2	Y		-0-			-0-
07		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	85 1	1799 2	Y		-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #:	7	RRCID ->	187570	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	12338 - 12706			
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y		-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y		-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y		-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
BURGHER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13188 - 13332						
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	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	297	1	5983	2	Y	-0-					-0-
03	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	315	1	6659	2	Y	-0-					-0-
04	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	279	1	6119	2	Y	-0-					-0-
05	6789 X	6239	-0-	-550	-0-	248	1	5991	2	Y	-0-					-0-
06	6720 X	5228	-0-	-1492	-0-	156	1	5072	2	Y	-0-					-0-
07	6944 X	6099	-0-	-845	-0-	276	1	5823	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14636 - 14641						
02	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	248	1	5002	2	Y	-0-					-0-
03	6262 X	5978	-0-	-284	-0-	270	1	5708	2	Y	-0-					-0-
04	6030 X	5890	-0-	-140	-0-	257	1	5633	2	Y	-0-					-0-
05	6200 X	5829	-0-	-371	-0-	232	1	5597	2	Y	-0-					-0-
06	5760 X	5200	-0-	-560	-0-	155	1	5045	2	Y	-0-					-0-
07	5983 X	4722	-0-	-1261	-0-	214	1	4508	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13456 - 13514						
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	128	1	2573	2	Y	-0-					-0-
03	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	133	1	2823	2	Y	-0-					-0-
04	2940 X	2738	-0-	-202	-0-	119	1	2619	2	Y	-0-					-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	120	1	2888	2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	2340	-0-	-570	-0-	70	1	2270	2	Y	-0-					-0-
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	143	1	3020	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"		WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13038 - 13247						
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-					-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	Y	-0-					-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.12882 - 13348						
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12961 - 13050						
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	135	1	2724	2	Y	-0-					-0-
03	3193 X	3150	-0-	-43	-0-	142	1	3008	2	Y	-0-					-0-
04	3150 X	3068	-0-	-82	-0-	134	1	2934	2	Y	-0-					-0-
05	3255 X	2454	-0-	-801	-0-	98	1	2356	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	2669	-0-	-451	-0-	79	1	2590	2	Y	-0-					-0-
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	162	1	3417	2	Y	-0-					-0-

NEAL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188061		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13224 - 13292						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		//CONT.// 220903												
		WELL #:	1	RRCID ->	188146	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13260 - 13385				
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		3195 X	3195	-0-	-0-	151	1	3044	2	Y	-0-			-0-
03		3968 X	3525	-0-	-443	159	1	3366	2	Y	-0-			-0-
04		3690 X	3363	-0-	-327	147	1	3216	2	Y	-0-			-0-
05		3813 X	3345	-0-	-468	133	1	3212	2	Y	-0-			-0-
06		3510 X	2704	-0-	-806	81	1	2623	2	Y	-0-			-0-
07		3688 X	3688	-0-	-0-	167	1	3521	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	5	RRCID ->	188254	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13152 - 13320				
02		517 X	517	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	-0-			-0-
03		2077 X	1733	-0-	-344	78	1	1655	2	Y	-0-			-0-
04		2670 X	684	-0-	-1986	30	1	654	2	Y	-0-			-0-
05		2759 X	314	-0-	-2445	12	1	302	2	Y	-0-			-0-
06		1440 X	836	-0-	-604	25	1	811	2	Y	-0-			-0-
07		1736 X	1085	-0-	-651	49	1	1036	2	Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #:	1	RRCID ->	188532	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	13070	PERF.12718 - 12874				
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-

BURGHER "G"		WELL #:	9	RRCID ->	188570	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12916 - 13010				
02		3274 X	3274	-0-	-0-	155	1	3119	2	Y	-0-			-0-
03		3483 X	3483	-0-	-0-	157	1	3326	2	Y	-0-			-0-
04		3392 X	3392	-0-	-0-	148	1	3244	2	Y	-0-			-0-
05		3503 X	3203	-0-	-300	127	1	3076	2	Y	-0-			-0-
06		3510 X	1634	-0-	-1876	49	1	1585	2	Y	-0-			-0-
07		3596 X	2763	-0-	-833	125	1	2638	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	6	RRCID ->	189206	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13275 - 13370				
02		2635 X	2635	-0-	-0-	125	1	2510	2	Y	-0-			-0-
03		3503 X	2860	-0-	-643	129	1	2731	2	Y	-0-			-0-
04		3414 X	3414	-0-	-0-	149	1	3265	2	Y	-0-			-0-
05		3162 X	2343	-0-	-819	93	1	2250	2	Y	-0-			-0-
06		3060 X	686	-0-	-2374	20	1	666	2	Y	-0-			-0-
07		5086 X	5086	-0-	-0-	230	1	4856	2	Y	-0-			-0-

BOWERS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	189475	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	13236	PERF.12940 - 13059				
02		1073 N	1073	-0-	-0-	51	1	1022	2	Y	-0-			-0-
03		1234 N	1234	-0-	-0-	56	1	1178	2	Y	-0-			-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	43	1	935	2	Y	-0-			-0-
05		813 N	813	-0-	-0-	32	1	781	2	Y	-0-			-0-
06		722 N	722	-0-	-0-	21	1	701	2	Y	-0-			-0-
07		1681 N	1681	-0-	-0-	76	1	1605	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	7	RRCID ->	189518	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13094 - 13288				
02		2165 X	2165	-0-	-0-	102	1	2063	2	Y	-0-			-0-
03		2697 X	1311	-0-	-1386	59	1	1252	2	Y	-0-			-0-
04		2610 X	1029	-0-	-1581	45	1	984	2	Y	-0-			-0-
05		1705 X	659	-0-	-1046	26	1	633	2	Y	-0-			-0-
06		3707 X	3707	-0-	-0-	110	1	3597	2	Y	-0-			-0-
07		2387 X	2377	-0-	-10	108	1	2269	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		//CONT.// 220903										
		WELL #:	1	RRCID ->	189530	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	13220	PERF.12882 - 13073		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	86 1	1726 2	Y	-0-			-0-
03	2387 X	2085	-0-	-302	-0-	94 1	1991 2	Y	-0-			-0-
04	2520 X	1739	-0-	-781	-0-	76 1	1663 2	Y	-0-			-0-
05	2604 X	2318	-0-	-286	-0-	92 1	2226 2	Y	-0-			-0-
06	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	76 1	2468 2	Y	-0-			-0-
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	108 1	2280 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #:	8	RRCID ->	189555	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13520	PERF.13000 - 13278		
02	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	103 1	2078 2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	2389	-0-	-2571	-0-	108 1	2281 2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	2171	-0-	-1369	-0-	95 1	2076 2	Y	-0-			-0-
05	3069 X	2447	-0-	-622	-0-	97 1	2350 2	Y	-0-			-0-
06	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	74 1	2401 2	Y	-0-			-0-
07	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	117 1	2455 2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	189696	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13056 - 13226		
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 1	382 2	N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21 1	455 2	N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20 1	439 2	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15 1	374 2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31 1	655 2	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #:	2	RRCID ->	190006	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12883 - 12956		
02	2151 N	2052	-0-	-99	-0-	97 1	1955 2	Y	-0-			-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	91 1	1933 2	Y	-0-			-0-
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	86 1	1888 2	Y	-0-			-0-
05	2015 X	1808	-0-	-207	-0-	72 1	1736 2	Y	-0-			-0-
06	1950 X	1423	-0-	-527	-0-	42 1	1381 2	Y	-0-			-0-
07	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	103 1	2174 2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	8	RRCID ->	190170	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13152 - 13388		
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	149 1	2992 2	Y	-0-			-0-
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	155 1	3280 2	Y	-0-			-0-
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	139 1	3055 2	Y	-0-			-0-
05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	128 1	3088 2	Y	-0-			-0-
06	3360 X	2007	-0-	-1353	-0-	60 1	1947 2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	3269	-0-	-203	-0-	148 1	3121 2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #:	2	RRCID ->	190761	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	13180	PERF.12814 - 13000		
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	184 1	3701 2	Y	-0-			-0-
03	4402 X	4081	-0-	-321	-0-	184 1	3897 2	Y	-0-			-0-
04	4500 X	3990	-0-	-510	-0-	174 1	3816 2	Y	-0-			-0-
05	4650 X	3920	-0-	-730	-0-	156 1	3764 2	Y	-0-			-0-
06	4170 X	3663	-0-	-507	-0-	109 1	3554 2	Y	-0-			-0-
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	202 1	4246 2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	5	RRCID ->	190839	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12984 - 13090		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	Y	-0-
03	2077 X	1637	-0-	-440	-0-	74	1	1563	2	Y	-0-
04	2010 X	1699	-0-	-311	-0-	74	1	1625	2	Y	-0-
05	1705 X	968	-0-	-737	-0-	38	1	930	2	Y	-0-
06	1920 X	783	-0-	-1137	-0-	23	1	760	2	Y	-0-
07	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	112	1	2357	2	Y	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181			
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	171	1	3451	2	Y	-0-
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	185	1	3910	2	Y	-0-
04	3720 X	2380	-0-	-1340	-0-	104	1	2276	2	Y	-0-
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	139	1	3369	2	Y	-0-
06	3870 X	2148	-0-	-1722	-0-	64	1	2084	2	Y	-0-
07	4061 X	2562	-0-	-1499	-0-	116	1	2446	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460			
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	88	1	2127	2	Y	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

APC ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 192164		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242			
02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	193	1	3880	2	N	-0-
03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	207	1	4373	2	N	-0-
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	205	1	4485	2	N	-0-
05	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	192	1	4630	2	N	-0-
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	104	1	3403	2	N	-0-
07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	212	1	4471	2	N	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192330		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163			
02	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	93	1	1964	2	Y	-0-
04	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	81	1	1784	2	Y	-0-
05	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	72	1	1735	2	Y	-0-
06	2220 X	1472	-0-	-748	-0-	44	1	1428	2	Y	-0-
07	2294 X	2024	-0-	-270	-0-	92	1	1932	2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872					
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	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-			-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	55	1	1216	2	Y	-0-			-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	43	1	1035	2	Y	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	25	1	810	2	Y	-0-			-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116					
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039					
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	130	1	2617	2	Y	-0-			-0-
03	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	141	1	2991	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	3031	-0-	-149	-0-	132	1	2899	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	123	1	2969	2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	2489	-0-	-571	-0-	74	1	2415	2	Y	-0-			-0-
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	145	1	3065	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132					
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	71	1	1436	2	Y	-0-			-0-
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	101	1	2131	2	Y	-0-			-0-
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	91	1	2006	2	Y	-0-			-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	65	1	1569	2	Y	-0-			-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	35	1	1130	2	Y	-0-			-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042					
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	132	1	2656	2	Y	-0-			-0-
03	3286 X	2674	-0-	-612	-0-	121	1	2553	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	2650	-0-	-530	-0-	116	1	2534	2	Y	-0-			-0-
05	3069 X	2817	-0-	-252	-0-	112	1	2705	2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	2582	-0-	-418	-0-	77	1	2505	2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2478	-0-	-591	-0-	112	1	2366	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072					
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	76	1	1525	2	Y	-0-			-0-
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	169	1	3574	2	Y	-0-			-0-
04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	108	1	2357	2	Y	-0-			-0-
05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	99	1	2396	2	Y	-0-			-0-
06	1710 X	180	-0-	-1530	-0-	5	1	175	2	Y	-0-			-0-
07	3720 X	3069	-0-	-651	-0-	139	1	2930	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221					
02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	200	1	4029	2	N	-0-			-0-
03	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	238	1	5038	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	4284	-0-	-246	-0-	187	1	4097	2	N	-0-			-0-
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	189	1	4560	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	3683	-0-	-847	-0-	110	1	3573	2	N	-0-			-0-
07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	231	1	4872	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 1		RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400							
M	O	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-					-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-

BURGHER "C"		WELL #: 20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219							
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	140	1	2819	2	Y	-0-				-0-
03	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	149	1	3150	2	Y	-0-				-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	155	1	3397	2	Y	-0-				-0-
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	135	1	3261	2	Y	-0-				-0-
06	3210	X	2689	-0-	-521	-0-	80	1	2609	2	Y	-0-				-0-
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	163	1	3429	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "C"		WELL #: 23		RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382							
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1880	2	Y	-0-				-0-
03	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	104	1	2194	2	Y	-0-				-0-
04	2400	X	2143	-0-	-257	-0-	93	1	2050	2	Y	-0-				-0-
05	2480	X	2075	-0-	-405	-0-	82	1	1993	2	Y	-0-				-0-
06	2310	X	1994	-0-	-316	-0-	59	1	1935	2	Y	-0-				-0-
07	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	93	1	1954	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "G"		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933							
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	154	1	3105	2	Y	-0-				-0-
03	4061	X	3554	-0-	-507	-0-	160	1	3394	2	Y	-0-				-0-
04	4110	X	2954	-0-	-1156	-0-	129	1	2825	2	Y	-0-				-0-
05	4247	X	3469	-0-	-778	-0-	138	1	3331	2	Y	-0-				-0-
06	3780	X	3187	-0-	-593	-0-	95	1	3092	2	Y	-0-				-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	174	1	3656	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180							
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	164	1	3307	2	Y	-0-				-0-
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	186	1	3926	2	Y	-0-				-0-
04	3810	X	3541	-0-	-269	-0-	154	1	3387	2	Y	-0-				-0-
05	3937	X	2911	-0-	-1026	-0-	116	1	2795	2	Y	-0-				-0-
06	3720	X	2166	-0-	-1554	-0-	64	1	2102	2	Y	-0-				-0-
07	4092	X	3537	-0-	-555	-0-	160	1	3377	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	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-	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334					
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	144	1	2896	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	154	1	3259	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	156	1	3412	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	139	1	3370	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3330 X	2568	-0-	-762	-0-	76	1	2492	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	175	1	3677	2	Y	-0-	-0-	-0-	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294					
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-	

APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182					
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-	

BURGHER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089					
02	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1860 X	1530	-0-	-330	-0-	69	1	1461	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	74	1	1612	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	74	1	1784	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1680 X	1516	-0-	-164	-0-	45	1	1471	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1519 X	1458	-0-	-61	-0-	66	1	1392	2	Y	-0-	-0-	-0-	

PARKER, J & L "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003			TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911					
02	T. A.	328	-0-	328	328	16	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	325	-0-	325	653	15	1	310	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	2189	-0-	2189	2842	95	1	2094	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	7584	-0-	7584	10426	301	1	7283	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	4962	-0-	4962	15388	148	1	4814	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	19823 X	4435	-0-	-15388	-0-	201	1	4234	2	Y	-0-	-0-	-0-	

KNOWLES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592					
02	6692 X	6556	-0-	-136	-0-	310	1	6246	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7347 X	7139	-0-	-208	-0-	322	1	6817	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	7110 X	6853	-0-	-257	-0-	299	1	6554	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	7347 X	6898	-0-	-449	-0-	274	1	6624	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	7080 X	6853	-0-	-227	-0-	204	1	6649	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	7223 X	7118	-0-	-105	-0-	322	1	6796	2	N	-0-	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023					
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	EOM BALANCE
02		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	73 1	1477 2	Y		-0-			-0-
03		1860 X	1688	-0-	-172	-0-	76 1	1612 2	Y		-0-			-0-
04		1770 X	1635	-0-	-135	-0-	71 1	1564 2	Y		-0-			-0-
05		1829 X	1686	-0-	-143	-0-	67 1	1619 2	Y		-0-			-0-
06		1650 X	1182	-0-	-468	-0-	35 1	1147 2	Y		-0-			-0-
07		1705 X	1438	-0-	-267	-0-	65 1	1373 2	Y		-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003			TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933					
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	28 1	574 2	Y		-0-			-0-
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	31 1	649 2	Y		-0-			-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	28 1	621 2	Y		-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	25 1	596 2	Y		-0-			-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	16 1	529 2	Y		-0-			-0-
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61 1	1290 2	Y		-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074					
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y		-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y		-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y		-0-			-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y		-0-			-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	122 2	Y		-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y		-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001					
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	68 1	1379 2	Y		-0-			-0-
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	609 2	Y		-0-			-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	24 1	521 2	Y		-0-			-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	43 1	1044 2	Y		-0-			-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	10 1	322 2	Y		-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	Y		-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164					
02		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	109 1	2193 2	Y		-0-			-0-
03		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	111 1	2353 2	Y		-0-			-0-
04		2430 X	992	-0-	-1438	-0-	43 1	949 2	Y		-0-			-0-
05		2821 X	353	-0-	-2468	-0-	14 1	339 2	Y		-0-			-0-
06		2730 X	2088	-0-	-642	-0-	62 1	2026 2	Y		-0-			-0-
07		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	123 1	2581 2	Y		-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980					
02		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	166 1	3352 2	Y		-0-			-0-
03		4123 X	4016	-0-	-107	-0-	181 1	3835 2	Y		-0-			-0-
04		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	168 1	3693 2	Y		-0-			-0-
05		3937 X	3673	-0-	-264	-0-	146 1	3527 2	Y		-0-			-0-
06		3810 X	3101	-0-	-709	-0-	92 1	3009 2	Y		-0-			-0-
07		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	190 1	4000 2	Y		-0-			-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799					
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
		//CONT.// 220903														
		WELL #:	6	RRCID ->	196314	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12928 - 13034					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	110 1	2215 2	Y		-0-					-0-
03		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	118 1	2500 2	Y		-0-					-0-
04		2760 X	2467	-0-	-293	-0-	108 1	2359 2	Y		-0-					-0-
05		2852 X	2649	-0-	-203	-0-	105 1	2544 2	Y		-0-					-0-
06		2580 X	1957	-0-	-623	-0-	58 1	1899 2	Y		-0-					-0-
07		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	126 1	2649 2	Y		-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	9	RRCID ->	196468	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	13058 - 13144					
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	145 1	2913 2	Y		-0-					-0-
03		3534 X	2944	-0-	-590	-0-	133 1	2811 2	Y		-0-					-0-
04		3300 X	2800	-0-	-500	-0-	122 1	2678 2	Y		-0-					-0-
05		3410 X	2878	-0-	-532	-0-	114 1	2764 2	Y		-0-					-0-
06		3300 X	2546	-0-	-754	-0-	76 1	2470 2	Y		-0-					-0-
07		3379 X	3194	-0-	-185	-0-	145 1	3049 2	Y		-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	6	RRCID ->	196598	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	13363	PERF.	13013 - 13160					
02		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	175 1	3523 2	Y		-0-					-0-
03		5859 X	5254	-0-	-605	-0-	237 1	5017 2	Y		-0-					-0-
04		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	278 1	6102 2	Y		-0-					-0-
05		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	218 1	5260 2	Y		-0-					-0-
06		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	145 1	4728 2	Y		-0-					-0-
07		5239 X	4718	-0-	-521	-0-	214 1	4504 2	Y		-0-					-0-

BURGHER "E"		WELL #:	15	RRCID ->	196693	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	13393	PERF.	13084 - 13162					
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	61 1	1224 2	Y		-0-					-0-
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	65 1	1365 2	Y		-0-					-0-
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	62 1	1362 2	Y		-0-					-0-
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	57 1	1378 2	Y		-0-					-0-
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	38 1	1247 2	Y		-0-					-0-
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	67 1	1416 2	Y		-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	3	RRCID ->	196882	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	13256 - 13436					
02		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	230 1	4626 2	Y		-0-					-0-
03		5580 X	5334	-0-	-246	-0-	241 1	5093 2	Y		-0-					-0-
04		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	250 1	5473 2	Y		-0-					-0-
05		6045 X	5693	-0-	-352	-0-	226 1	5467 2	Y		-0-					-0-
06		5850 X	4823	-0-	-1027	-0-	144 1	4679 2	Y		-0-					-0-
07		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	258 1	5428 2	Y		-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #:	17	RRCID ->	196900	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	13258	PERF.	12958 - 13030					
02		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	113 1	2270 2	Y		-0-					-0-
03		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	158 1	3348 2	Y		-0-					-0-
04		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	174 1	3816 2	Y		-0-					-0-
05		3255 X	2744	-0-	-511	-0-	109 1	2635 2	Y		-0-					-0-
06		3150 X	2547	-0-	-603	-0-	76 1	2471 2	Y		-0-					-0-
07		3503 X	3462	-0-	-41	-0-	157 1	3305 2	Y		-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #:	19	RRCID ->	196903	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	13040 - 13045					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		//CONT.// 220903	WELL #:	23	RRCID ->	196904	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.13120 - 13235		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-	-0-
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-	-0-
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	95	1	2080	2	Y	-0-	-0-
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	63	1	1523	2	Y	-0-	-0-
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	44	1	1419	2	Y	-0-	-0-
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	7	RRCID ->	196906	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	13211	PERF.12948 - 13007			
02		2912 X	496	-0-	-2416	-0-	23	1	473	2	N	-0-	-0-
03		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-	-0-
04		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-	-0-
05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	-0-
06		2346 X	-0-	-0-	-2346	-0-					N	-0-	-0-
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	9	RRCID ->	196943	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13230	PERF.12844 - 12992			
02		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	115	1	2319	2	Y	-0-	-0-
03		7502 X	2545	-0-	-4957	-0-	115	1	2430	2	Y	-0-	-0-
04		3600 X	2484	-0-	-1116	-0-	108	1	2376	2	Y	-0-	-0-
05		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	157	1	3797	2	Y	-0-	-0-
06		2670 X	2354	-0-	-316	-0-	70	1	2284	2	Y	-0-	-0-
07		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	174	1	3657	2	Y	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	7	RRCID ->	197135	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12874 - 13035			
02		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	129	1	2596	2	Y	-0-	-0-
03		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	140	1	2968	2	Y	-0-	-0-
04		2970 X	2969	-0-	-1	-0-	130	1	2839	2	Y	-0-	-0-
05		3069 X	3048	-0-	-21	-0-	121	1	2927	2	Y	-0-	-0-
06		2940 X	2217	-0-	-723	-0-	66	1	2151	2	Y	-0-	-0-
07		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	142	1	2986	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "E"		WELL #:	12	RRCID ->	197210	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13189	PERF.12918 - 12986			
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-	-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-	-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-	-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-	-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	Y	-0-	-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "E"		WELL #:	17	RRCID ->	197238	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	13387	PERF.13106 - 13181			
02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	128	1	2573	2	Y	-0-	-0-
03		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	158	1	3341	2	Y	-0-	-0-
04		3480 X	3265	-0-	-215	-0-	142	1	3123	2	Y	-0-	-0-
05		3596 X	3287	-0-	-309	-0-	131	1	3156	2	Y	-0-	-0-
06		3300 X	2395	-0-	-905	-0-	71	1	2324	2	Y	-0-	-0-
07		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	160	1	3366	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "G"		WELL #:	12	RRCID ->	197240	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12934 - 13152			
02		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	183	1	3697	2	Y	-0-	-0-
03		4650 X	4230	-0-	-420	-0-	191	1	4039	2	Y	-0-	-0-
04		4260 X	4000	-0-	-260	-0-	175	1	3825	2	Y	-0-	-0-
05		4402 X	3956	-0-	-446	-0-	157	1	3799	2	Y	-0-	-0-
06		4230 X	3781	-0-	-449	-0-	113	1	3668	2	Y	-0-	-0-
07		4278 X	4004	-0-	-274	-0-	181	1	3823	2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458					
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255					
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	212	1	4278	2	Y	-0-			-0-
03	4309 X	4119	-0-	-190	-0-	186	1	3933	2	Y	-0-			-0-
04	4020 X	3834	-0-	-186	-0-	167	1	3667	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	3949	-0-	-205	-0-	157	1	3792	2	Y	-0-			-0-
06	4800 X	3371	-0-	-1429	-0-	100	1	3271	2	Y	-0-			-0-
07	4929 X	4455	-0-	-474	-0-	202	1	4253	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN		WELL #: 14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942					
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	129	1	2590	2	Y	-0-			-0-
03	3441 X	3106	-0-	-335	-0-	140	1	2966	2	Y	-0-			-0-
04	3330 X	3107	-0-	-223	-0-	136	1	2971	2	Y	-0-			-0-
05	3069 X	3063	-0-	-6	-0-	122	1	2941	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	1885	-0-	-1025	-0-	56	1	1829	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2171	-0-	-929	-0-	98	1	2073	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371					
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	179	1	3610	2	Y	-0-			-0-
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	194	1	4096	2	Y	-0-			-0-
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	178	1	3900	2	Y	-0-			-0-
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	167	1	4025	2	Y	-0-			-0-
06	4050 X	3985	-0-	-65	-0-	119	1	3866	2	Y	-0-			-0-
07	4278 X	4203	-0-	-75	-0-	190	1	4013	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233					
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	2	Y	-0-			-0-
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1952	2	Y	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	20	1	637	2	Y	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012					
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	138	1	2772	2	Y	-0-			-0-
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	133	1	2814	2	Y	-0-			-0-
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	109	1	2398	2	Y	-0-			-0-
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	99	1	2389	2	Y	-0-			-0-
06	3120 X	1878	-0-	-1242	-0-	56	1	1822	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2442	-0-	-751	-0-	111	1	2331	2	Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 11	RRCID -> 200246	COMPL. DATE 02/07/2017	TOTAL DEPTH 13448	PERF.12682	- 13142				
M O	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	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	125 1	2525 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	132 1	2782 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2910 X	1994	-0-	-916	-0-	87 1	1907 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3038 X	2423	-0-	-615	-0-	96 1	2327 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2940 X	1989	-0-	-951	-0-	59 1	1930 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2914 X	2534	-0-	-380	-0-	115 1	2419 2	Y	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 19	RRCID -> 200779	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 13255	PERF.12812	- 12960				
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	56 1	1125 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30 1	624 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	34 1	753 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20 1	482 2	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-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 11	RRCID -> 200937	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 13360	PERF.13036	- 13140				
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	162 1	3274 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4123 X	3547	-0-	-576	-0-	160 1	3387 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3720 X	3345	-0-	-375	-0-	146 1	3199 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3813 X	3131	-0-	-682	-0-	124 1	3007 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3690 X	2192	-0-	-1498	-0-	65 1	2127 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3782 X	2986	-0-	-796	-0-	135 1	2851 2	Y	-0-	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 12	RRCID -> 201165	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 13340	PERF.12932	- 13116				
02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	195 1	3932 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4960 X	4299	-0-	-661	-0-	194 1	4105 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4710 X	4084	-0-	-626	-0-	178 1	3906 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4836 X	4047	-0-	-789	-0-	161 1	3886 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4470 X	2880	-0-	-1590	-0-	86 1	2794 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4557 X	4216	-0-	-341	-0-	191 1	4025 2	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 24	RRCID -> 201513	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 13340	PERF.12975	- 13140				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	35	-0-	35	35	2 1	33 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	236	-0-	236	271	10 1	226 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	178	-0-	178	449	7 1	171 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	449 X	-0-	-0-	-449	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 2	RRCID -> 202042	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 16828	PERF.14812	- 16815				
02	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	329 1	6626 2	N	-0-	-0-	-0-
03	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	343 1	7247 2	N	-0-	-0-	-0-
04	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	326 1	7153 2	N	-0-	-0-	-0-
05	7471 X	6394	-0-	-1077	-0-	254 1	6140 2	N	-0-	-0-	-0-
06	7380 X	4300	-0-	-3080	-0-	128 1	4172 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7626 X	17	-0-	-7609	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 16	RRCID -> 202172	COMPL. DATE 02/25/2004	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13044	- 13154				
02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	236 1	4745 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6014 X	5618	-0-	-396	-0-	254 1	5364 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5670 X	5255	-0-	-415	-0-	229 1	5026 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	224 1	5400 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5430 X	5330	-0-	-100	-0-	159 1	5171 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5580 X	5493	-0-	-87	-0-	249 1	5244 2	Y	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 14		RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-					-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-					-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	42	1	1022	2	Y	-0-					-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	23	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620							
02	5068 X	5049	-0-	-19	-0-	239	1	4810	2	N	-0-					-0-
03	5611 X	5266	-0-	-345	-0-	238	1	5028	2	N	-0-					-0-
04	5430 X	4833	-0-	-597	-0-	211	1	4622	2	N	-0-					-0-
05	5611 X	5348	-0-	-263	-0-	213	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	5400 X	5224	-0-	-176	-0-	156	1	5068	2	N	-0-					-0-
07	5549 X	5495	-0-	-54	-0-	249	1	5246	2	N	-0-					-0-

OLAJUWON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506							
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	187	1	3773	2	N	-0-					-0-
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	188	1	3982	2	N	-0-					-0-
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	184	1	4032	2	N	-0-					-0-
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	170	1	4115	2	N	-0-					-0-
06	4020 X	3574	-0-	-446	-0-	106	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	4130	-0-	-24	-0-	187	1	3943	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029							
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202810		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185							
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	117	1	2359	2	Y	-0-					-0-
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	144	1	3038	2	Y	-0-					-0-
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	135	1	2951	2	Y	-0-					-0-
05	2480 X	2454	-0-	-26	-0-	98	1	2356	2	Y	-0-					-0-
06	2640 X	1656	-0-	-984	-0-	49	1	1607	2	Y	-0-					-0-
07	3162 X	2682	-0-	-480	-0-	122	1	2560	2	Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356							
02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	202	1	4068	2	Y	-0-					-0-
03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	236	1	5001	2	Y	-0-					-0-
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	219	1	4798	2	Y	-0-					-0-
05	4929 X	4923	-0-	-6	-0-	196	1	4727	2	Y	-0-					-0-
06	4770 X	3805	-0-	-965	-0-	113	1	3692	2	Y	-0-					-0-
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	245	1	5168	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100							
02	3304 X	3011	-0-	-293	-0-	142	1	2869	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	3416	-0-	-180	-0-	154	1	3262	2	N	-0-					-0-
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	158	1	3468	2	N	-0-					-0-
05	3658 X	3517	-0-	-141	-0-	140	1	3377	2	N	-0-					-0-
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	109	1	3539	2	N	-0-					-0-
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	173	1	3654	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
		WELL #:	2	RRCID -> 202858	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 16508	PERF.14880	- 16245									
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		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-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	8	RRCID -> 202860	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 13279	PERF.12891	- 13049									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

REED "C"		WELL #:	1	RRCID -> 202863	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 16940	PERF.14890	- 15507									
02	2800	N	2572	-0-	-228	3171	122	1	2450	2	N	-0-					-0-
03	6068	X	2897	-0-	-3171	-0-	131	1	2766	2	N	-0-					-0-
04	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	2	N	-0-					-0-
05	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	76	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	55	1	1168	2	N	-0-					-0-

APC ANDERSON		WELL #:	6	RRCID -> 202892	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13023	- 13270									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	177	1	3571	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3906	-0-	-279	-0-	176	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3730	-0-	-320	-0-	163	1	3567	2	N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	174	1	4205	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3736	-0-	-314	-0-	111	1	3625	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3336	-0-	-787	-0-	151	1	3185	2	N	-0-					-0-

PERRENOT "A"		WELL #:	1	RRCID -> 202951	COMPL. DATE 05/12/2016	TOTAL DEPTH 17100	PERF.14900	- 16680									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	605	2	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	14	RRCID -> 202999	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 13480	PERF.13144	- 13154									
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	142	1	2858	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	145	1	3068	2	Y	-0-					-0-
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	138	1	3035	2	Y	-0-					-0-
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	134	1	3235	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	1888	-0-	-1322	-0-	56	1	1832	2	Y	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	157	1	3307	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIPS "A"		WELL #:	17	RRCID -> 203005	COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH 13497	PERF.13151	- 13290									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	O	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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 18	RRCID -> 203085	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 13570	PERF.13240	- 13305								
02	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	238 1	4790 2	Y	-0-	-0-					
03	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	253 1	5342 2	Y	-0-	-0-					
04	5460 X	4251	-0-	-1209	-0-	185 1	4066 2	Y	-0-	-0-					
05	5642 X	5406	-0-	-236	-0-	215 1	5191 2	Y	-0-	-0-					
06	5400 X	3302	-0-	-2098	-0-	98 1	3204 2	Y	-0-	-0-					
07	5549 X	4342	-0-	-1207	-0-	197 1	4145 2	Y	-0-	-0-					

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3	RRCID -> 203092	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 16800	PERF.14862	- 16720								
02	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	91 1	1830 2	N	-0-	-0-					
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	114 1	2406 2	N	-0-	-0-					
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	94 1	2066 2	N	-0-	-0-					
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	47 1	1128 2	N	-0-	-0-					
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	43 1	1406 2	N	-0-	-0-					
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	97 1	2033 2	N	-0-	-0-					

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16	RRCID -> 203328	COMPL. DATE 06/06/2004	TOTAL DEPTH 13368	PERF.13000	- 13132								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 13	RRCID -> 203874	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 13307	PERF.12910	- 13134								
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 2	Y	-0-	-0-					
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	Y	-0-	-0-					
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	-0-	-0-					
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	Y	-0-	-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					

DYNEGY "C"		WELL #: 1	RRCID -> 203896	COMPL. DATE 11/26/2003	TOTAL DEPTH 16875	PERF.15016	- 16868								
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	195 1	3934 2	N	-0-	-0-					
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	200 1	4238 2	N	-0-	-0-					
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	182 1	3992 2	N	-0-	-0-					
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	145 1	3495 2	N	-0-	-0-					
06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	103 1	3368 2	N	-0-	-0-					
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	170 1	3581 2	N	-0-	-0-					

BURGHER "A"		WELL #: 18	RRCID -> 203988	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 13686	PERF.13300	- 13310								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					

KNOWLES "A"		WELL #: 2	RRCID -> 204541	COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL DEPTH 17025	PERF.15062	- 16774								
02	2738 N	2717	-0-	-21	-0-	128 1	2589 2	N	-0-	-0-					
03	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	103 1	2170 2	N	-0-	-0-					
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	79 1	1742 2	N	-0-	-0-					
05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	113 1	2723 2	N	-0-	-0-					
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	107 1	3500 2	N	-0-	-0-					
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	118 1	2478 2	N	-0-	-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 17	RRCID -> 204551	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 13683	PERF.13046	- 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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	545 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25 1	538 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23 1	508 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14 1	345 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13 1	424 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 2	Y	-0-	-0-	-0-

EVANS "A"		WELL #: 13	RRCID -> 204926	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 13542	PERF.13292	- 13297				
02	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	94 1	1899 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	125 1	2634 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	111 1	2434 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1922 X	1804	-0-	-118	-0-	72 1	1732 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2130 X	1501	-0-	-629	-0-	45 1	1456 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2759 X	2222	-0-	-537	-0-	101 1	2121 2	Y	-0-	-0-	-0-

REED "C"		WELL #: 2	RRCID -> 205075	COMPL. DATE 05/19/2004	TOTAL DEPTH 16888	PERF.13268	- 16744				
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	47 1	955 2	N	-0-	-0-	-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	35 1	741 2	N	-0-	-0-	-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	27 1	581 2	N	-0-	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	21 1	495 2	N	-0-	-0-	-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	23 1	753 2	N	-0-	-0-	-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	38 1	808 2	N	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 20	RRCID -> 205145	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 13276	PERF.12990	- 13000				
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	176 1	3540 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4185 X	4184	-0-	-1	-0-	189 1	3995 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	177 1	3887 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4185 X	4085	-0-	-100	-0-	162 1	3923 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3990 X	3843	-0-	-147	-0-	114 1	3729 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4185 X	4108	-0-	-77	-0-	186 1	3922 2	Y	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 18	RRCID -> 205148	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 13586	PERF.13340	- 13350				
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	55 1	1103 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	107 1	2267 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	82 1	1805 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	50 1	1207 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	50 1	1623 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	79 1	1660 2	Y	-0-	-0-	-0-

EVANS "A"		WELL #: 11	RRCID -> 205153	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 13545	PERF.13234	- 13244				
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	39 1	792 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	44 1	934 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37 1	800 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	33 1	785 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	21 1	668 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	47 1	991 2	Y	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 21	RRCID -> 205539	COMPL. DATE 01/18/2017	TOTAL DEPTH 13210	PERF.12515	- 12955				
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	158 1	3176 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	182 1	3844 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	179 1	3928 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	162 1	3910 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3570 X	3544	-0-	-26	-0-	106 1	3438 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	187 1	3948 2	Y	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.// 220903	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	139 1	2791 2	Y	-0-		-0-
03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	139 1	2949 2	Y	-0-		-0-
04	3000 X	2913	-0-	-87	-0-	127 1	2786 2	Y	-0-		-0-
05	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	118 1	2860 2	Y	-0-		-0-
06	3150 X	2230	-0-	-920	-0-	66 1	2164 2	Y	-0-		-0-
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	147 1	3106 2	Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	22	RRCID ->	206501	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	12906 - 13040
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #:	10	RRCID ->	206675	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	13533	PERF.	13096 - 13162
02	2800 N	8654	-0-	5854	5854	409 1	8245 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	7312	-0-	4212	10066	330 1	6982 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	5958	-0-	2958	13024	260 1	5698 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	5231	-0-	2131	15155	208 1	5023 2	Y	-0-		-0-
06	19496 X	4341	-0-	-15155	-0-	129 1	4212 2	Y	-0-		-0-
07	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	179 1	3765 2	Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	16	RRCID ->	207137	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	13400 - 13410
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	186 1	3758 2	Y	-0-		-0-
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	193 1	4084 2	Y	-0-		-0-
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	174 1	3807 2	Y	-0-		-0-
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	160 1	3873 2	Y	-0-		-0-
06	4230 X	3663	-0-	-567	-0-	109 1	3554 2	Y	-0-		-0-
07	4340 X	4039	-0-	-301	-0-	183 1	3856 2	Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	17	RRCID ->	207176	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	13034 - 13282
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45 1	913 2	Y	-0-		-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	53 1	1129 2	Y	-0-		-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	50 1	1098 2	Y	-0-		-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	43 1	1034 2	Y	-0-		-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	42 1	1353 2	Y	-0-		-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	59 1	1238 2	Y	-0-		-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	4	RRCID ->	207177	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	16965	PERF.	14930 - 16892
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	133 1	2679 2	Y	-0-		-0-
03	3193 X	3191	-0-	-2	-0-	144 1	3047 2	Y	-0-		-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	132 1	2902 2	Y	-0-		-0-
05	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	124 1	3003 2	Y	-0-		-0-
06	3030 X	2903	-0-	-127	-0-	86 1	2817 2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	3008	-0-	-154	-0-	136 1	2872 2	Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	20	RRCID ->	207278	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	13290 - 13376
02	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	68 1	1374 2	Y	-0-		-0-
03	1798 X	1658	-0-	-140	-0-	75 1	1583 2	Y	-0-		-0-
04	1770 X	1647	-0-	-123	-0-	72 1	1575 2	Y	-0-		-0-
05	1829 X	1697	-0-	-132	-0-	67 1	1630 2	Y	-0-		-0-
06	1710 X	1442	-0-	-268	-0-	43 1	1399 2	Y	-0-		-0-
07	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	79 1	1666 2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080							
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	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E"		WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254							
02	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	271	1	5465	2	Y	-0-					-0-
03	6417 X	6403	-0-	-14	-0-	289	1	6114	2	Y	-0-					-0-
04	6420 X	6297	-0-	-123	-0-	275	1	6022	2	Y	-0-					-0-
05	6634 X	6449	-0-	-185	-0-	256	1	6193	2	Y	-0-					-0-
06	6210 X	6056	-0-	-154	-0-	180	1	5876	2	Y	-0-					-0-
07	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	299	1	6290	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386							
02	T. A.	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346							
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	-0-					-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-					-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	-0-					-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	N	-0-					-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	659	2	N	-0-					-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369							
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	157	1	3155	2	Y	-0-					-0-
03	3658 X	3103	-0-	-555	-0-	140	1	2963	2	Y	-0-					-0-
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	170	1	3728	2	Y	-0-					-0-
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	153	1	3705	2	Y	-0-					-0-
06	3540 X	2191	-0-	-1349	-0-	65	1	2126	2	Y	-0-					-0-
07	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	171	1	3603	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666							
02	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	279	1	5618	2	N	-0-					-0-
03	6169 X	6027	-0-	-142	-0-	272	1	5755	2	N	-0-					-0-
04	6300 X	5150	-0-	-1150	-0-	225	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	6510 X	5538	-0-	-972	-0-	220	1	5318	2	N	-0-					-0-
06	6291 X	4510	-0-	-1781	-0-	134	1	4376	2	N	-0-					-0-
07	6479 X	4389	-0-	-2090	-0-	199	1	4190	2	N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326							
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	107	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	95	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	78	1	1891	2	Y	-0-					-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	37	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	89	1	1879	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12820 - 12958				
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	EOM BALANCE
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	59 1	1183 2	Y		-0-			-0-
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	63 1	1328 2	Y		-0-			-0-
04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	58 1	1277 2	Y		-0-			-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	49 1	1188 2	Y		-0-			-0-
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	49 1	1586 2	Y		-0-			-0-
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	72 1	1524 2	Y		-0-			-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13194 - 13391				
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	28 1	574 2	Y		-0-			-0-
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	22 1	466 2	Y		-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 2	Y		-0-			-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	12 1	287 2	Y		-0-			-0-
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	25 1	801 2	Y		-0-			-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 1	506 2	Y		-0-			-0-

PICKENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267		PERF.15346 - 17040				
02		5992 X	512	-0-	-5480	-0-	24 1	488 2	N		-0-			-0-
03		6448 X	423	-0-	-6025	-0-	19 1	404 2	N		-0-			-0-
04		6240 X	95	-0-	-6145	-0-	4 1	91 2	N		-0-			-0-
05		6138 X	5	-0-	-6133	-0-	5 2		N		-0-			-0-
06		4080 X	49	-0-	-4031	-0-	1 1	48 2	N		-0-			-0-
07		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	230 1	4839 2	N		-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 13218		PERF.13509 - 14931				
02		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	259 1	5228 2	Y		-0-			-0-
03		6014 X	5917	-0-	-97	-0-	267 1	5650 2	Y		-0-			-0-
04		5670 X	5458	-0-	-212	-0-	238 1	5220 2	Y		-0-			-0-
05		6138 X	5877	-0-	-261	-0-	234 1	5643 2	Y		-0-			-0-
06		5940 X	5432	-0-	-508	-0-	162 1	5270 2	Y		-0-			-0-
07		6045 X	5742	-0-	-303	-0-	260 1	5482 2	Y		-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13144 - 13570				
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	82 1	1646 2	Y		-0-			-0-
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	86 1	1814 2	Y		-0-			-0-
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	79 1	1732 2	Y		-0-			-0-
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	29 1	706 2	Y		-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y		-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y		-0-			-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556		PERF.12830 - 13307				
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	27 1	536 2	Y		-0-			-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	28 1	598 2	Y		-0-			-0-
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	24 1	519 2	Y		-0-			-0-
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	19 1	466 2	Y		-0-			-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	20 1	635 2	Y		-0-			-0-
07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	39 1	814 2	Y		-0-			-0-

J & L PARKER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938				
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-			-0-
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	63 1	1329 2	Y		-0-			-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	47 1	1031 2	Y		-0-			-0-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	37 1	892 2	Y		-0-			-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	13 1	429 2	Y		-0-			-0-
07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	119 1	2518 2	Y		-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
M	O	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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #:	21	RRCID ->	216083	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	13242 - 13900	
02	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	74 1	1486 2	Y	-0-			-0-
03	1612 X	1294	-0-	-318	-0-	58 1	1236 2	Y	-0-			-0-
04	1620 X	1026	-0-	-594	-0-	45 1	981 2	Y	-0-			-0-
05	1705 X	902	-0-	-803	-0-	36 1	866 2	Y	-0-			-0-
06	1680 X	412	-0-	-1268	-0-	12 1	400 2	Y	-0-			-0-
07	1705 X	635	-0-	-1070	-0-	29 1	606 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #:	24	RRCID ->	217856	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	13381	PERF.	13040 - 13288	
02	5040 X	3281	-0-	-1759	-0-	155 1	3126 2	N	-0-			-0-
03	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	277 1	5855 2	N	-0-			-0-
04	5220 X	3545	-0-	-1675	-0-	155 1	3390 2	N	-0-			-0-
05	5580 X	1939	-0-	-3641	-0-	77 1	1862 2	N	-0-			-0-
06	5400 X	1539	-0-	-3861	-0-	46 1	1493 2	N	-0-			-0-
07	5580 X	1261	-0-	-4319	-0-	57 1	1204 2	N	-0-			-0-

STOREY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	218150	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	16235	PERF.	14864 - 15808	
02	6552 X	6128	-0-	-424	-0-	290 1	5838 2	N	-0-			-0-
03	7161 X	6978	-0-	-183	-0-	315 1	6663 2	N	-0-			-0-
04	6720 X	6652	-0-	-68	-0-	290 1	6362 2	N	-0-			-0-
05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	283 1	6827 2	N	-0-			-0-
06	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	205 1	6694 2	N	-0-			-0-
07	6944 X	6756	-0-	-188	-0-	306 1	6450 2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	8 H	RRCID ->	218271	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	13506 - 14804	
02	5768 X	5407	-0-	-361	-0-	256 1	5151 2	N	-0-			-0-
03	6045 X	5736	-0-	-309	-0-	259 1	5477 2	N	-0-			-0-
04	5940 X	5489	-0-	-451	-0-	239 1	5250 2	N	-0-			-0-
05	6355 X	5483	-0-	-872	-0-	218 1	5265 2	N	-0-			-0-
06	6150 X	5175	-0-	-975	-0-	154 1	5021 2	N	-0-			-0-
07	5952 X	5393	-0-	-559	-0-	244 1	5149 2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	7 H	RRCID ->	218273	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13242	PERF.	13326 - 14060	
02	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	356 1	7163 2	N	-0-			-0-
03	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	351 1	7419 2	N	-0-			-0-
04	7380 X	7174	-0-	-206	-0-	313 1	6861 2	N	-0-			-0-
05	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	308 1	7441 2	N	-0-			-0-
06	7410 X	7172	-0-	-238	-0-	214 1	6958 2	N	-0-			-0-
07	7657 X	7500	-0-	-157	-0-	340 1	7160 2	N	-0-			-0-

HEGWARD "A"		WELL #:	1	RRCID ->	222542	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15214 - 15598	
02	3724 X	3392	-0-	-332	-0-	160 1	3232 2	N	-0-			-0-
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	184 1	3883 2	N	-0-			-0-
04	3810 X	3755	-0-	-55	-0-	164 1	3591 2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3562	-0-	-344	-0-	142 1	3420 2	N	-0-			-0-
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	113 1	3680 2	N	-0-			-0-
07	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	186 1	3917 2	N	-0-			-0-

JONES, ABE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	222978	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	16623	PERF.	N/A	
02	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	431 1	8688 2	N	-0-			-0-
03	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	399 1	8430 2	N	-0-			-0-
04	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	323 1	7071 2	N	-0-			-0-
05	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	318 1	7672 2	N	-0-			-0-
06	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	214 1	6986 2	N	-0-			-0-
07	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	324 1	6834 2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	9330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	8974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	9297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	9698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	9608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	8731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060								
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3317 X	1095	-0-	-2222	-0-	-0-	49	1	1046	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3150 X	797	-0-	-2353	-0-	-0-	35	1	762	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3069 X	568	-0-	-2501	-0-	-0-	23	1	545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2460 X	589	-0-	-1871	-0-	-0-	18	1	571	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085 X	262	-0-	-823	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLLOWAY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589								
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

APC ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342								
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-

REED "C"		WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713								
02	7280 X	6911	-0-	-369	-0-	-0-	327	1	6584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7967 X	7594	-0-	-373	-0-	-0-	343	1	7251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7710 X	7318	-0-	-392	-0-	-0-	319	1	6999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7905 X	7506	-0-	-399	-0-	-0-	298	1	7208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7650 X	7024	-0-	-626	-0-	-0-	209	1	6815	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7626 X	6437	-0-	-1189	-0-	-0-	292	1	6145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014								
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-

HEGWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580								
02	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	3063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	3631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3193 X	2250	-0-	-943	-0-	-0-	102	1	2148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STOREY "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 2		RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521							
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	5600 X	5073	-0-	-527	-0-	240	1	4833	2	N	-0-					-0-
03	6200 X	5683	-0-	-517	-0-	257	1	5426	2	N	-0-					-0-
04	5760 X	4178	-0-	-1582	-0-	182	1	3996	2	N	-0-					-0-
05	6045 X	3860	-0-	-2185	-0-	153	1	3707	2	N	-0-					-0-
06	5850 X	3459	-0-	-2391	-0-	103	1	3356	2	N	-0-					-0-
07	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	257	1	5405	2	N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367							
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	N	-0-					-0-

REED "C"		WELL #: 3		RRCID -> 234312		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163							
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	143	1	2884	2	N	-0-					-0-
03	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	104	1	2194	2	N	-0-					-0-
04	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	100	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	145	1	3498	2	N	-0-					-0-
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	95	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	154	1	3253	2	N	-0-					-0-

REED "C"		WELL #: 4		RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233							
02	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	283	1	5700	2	N	-0-					-0-
03	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	313	1	6624	2	N	-0-					-0-
04	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	300	1	6579	2	N	-0-					-0-
05	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	260	1	6285	2	N	-0-					-0-
06	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	198	1	6464	2	N	-0-					-0-
07	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	311	1	6546	2	N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186							
02	2912 X	2145	-0-	-767	-0-	101	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	2357	-0-	-1301	-0-	106	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	243	1	5335	2	N	-0-					-0-
05	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	201	1	4866	2	N	-0-					-0-
06	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	135	1	4414	2	N	-0-					-0-
07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	200	1	4211	2	N	-0-					-0-

STOREY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090							
02	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	320	1	6444	2	N	-0-					-0-
03	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	331	1	6998	2	N	-0-					-0-
04	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	289	1	6328	2	N	-0-					-0-
05	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	273	1	6595	2	N	-0-					-0-
06	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	228	1	7435	2	N	-0-					-0-
07	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	362	1	7628	2	N	-0-					-0-

JONES, ABE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976							
02	4284 X	4123	-0-	-161	-0-	195	1	3928	2	N	-0-					-0-
03	4681 X	4304	-0-	-377	-0-	194	1	4110	2	N	-0-					-0-
04	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	191	1	4180	2	N	-0-					-0-
05	4495 X	2575	-0-	-1920	-0-	102	1	2473	2	N	-0-					-0-
06	4410 X	2616	-0-	-1794	-0-	78	1	2538	2	N	-0-					-0-
07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	254	1	5348	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OLAJUWON "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14888 - 15360						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	146	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	198	1	4177	2	N	-0-					-0-
04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	149	1	3259	2	N	-0-					-0-
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	140	1	3376	2	N	-0-					-0-
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	88	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	152	1	3209	2	N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.14011 - 14958						
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNEGY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 16990		PERF.15122 - 16808						
02	6944 X	6853	-0-	-91	-0-	324	1	6529	2	N	-0-					-0-
03	7533 X	7464	-0-	-69	-0-	337	1	7127	2	N	-0-					-0-
04	7560 X	6908	-0-	-652	-0-	301	1	6607	2	N	-0-					-0-
05	7812 X	7438	-0-	-374	-0-	296	1	7142	2	N	-0-					-0-
06	7350 X	6694	-0-	-656	-0-	199	1	6495	2	N	-0-					-0-
07	7533 X	7347	-0-	-186	-0-	333	1	7014	2	N	-0-					-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247414		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 16080		PERF.15248 - 15478						
02	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	304	1	6119	2	N	-0-					-0-
03	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	309	1	6527	2	N	-0-					-0-
04	7470 X	6431	-0-	-1039	-0-	281	1	6150	2	N	-0-					-0-
05	7719 X	6426	-0-	-1293	-0-	255	1	6171	2	N	-0-					-0-
06	7128 X	6025	-0-	-1103	-0-	179	1	5846	2	N	-0-					-0-
07	7068 X	6262	-0-	-806	-0-	284	1	5978	2	N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248679		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.14358 - 14656						
02	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	218	1	4384	2	N	-0-					-0-
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	249	1	5255	2	N	-0-					-0-
04	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	214	1	4701	2	N	-0-					-0-
05	4991 X	4942	-0-	-49	-0-	196	1	4746	2	N	-0-					-0-
06	4830 X	4784	-0-	-46	-0-	142	1	4642	2	N	-0-					-0-
07	4991 X	4737	-0-	-254	-0-	215	1	4522	2	N	-0-					-0-

STOREY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173		PERF.14523 - 15050						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 26H		RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13400 - 15838						
02	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	2	Y	-0-					-0-
03	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	127	1	2679	2	Y	-0-					-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	116	1	2549	2	Y	-0-					-0-
05	2759 X	2733	-0-	-26	-0-	109	1	2624	2	Y	-0-					-0-
06	2670 X	1776	-0-	-894	-0-	53	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	124	1	2615	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936										
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	1	RRCID ->	180070	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13305	PERF.13013 - 13142		
M	O	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		2800 N	897	-0-	-1903	1560	897 2			N	-0-			-0-
03		2577 N	1017	-0-	-1560	-0-	1017 2			N	-0-			-0-
04		1050 N	818	-0-	-232	-0-	818 2			N	-0-			-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			N	-0-			-0-
06		990 N	897	-0-	-93	-0-	897 2			N	-0-			-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2			N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181676	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13314 - 13502		
02		2800 N	1396	-0-	-1404	1424	1396 2			N	-0-			-0-
03		2992 N	1568	-0-	-1424	-0-	1568 2			N	-0-			-0-
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2			N	-0-			-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-			-0-
06		1470 N	1432	-0-	-38	-0-	1432 2			N	-0-			-0-
07		1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456 2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU				WELL #:	3	RRCID ->	184317	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	13340	PERF.13100 - 13190		
02		2800 N	2236	-0-	-564	2315	2236 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2121	-0-	-979	1336	2121 2			N	-0-			-0-
04		2994 N	1658	-0-	-1336	-0-	1658 2			N	-0-			-0-
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2			N	-0-			-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			N	-0-			-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU				WELL #:	4	RRCID ->	185982	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12600 - 13122		
02		2800 N	1191	-0-	-1609	1168	1191 2			N	-0-			-0-
03		2690 N	1522	-0-	-1168	-0-	1522 2			N	-0-			-0-
04		1530 N	1259	-0-	-271	-0-	1259 2			N	-0-			-0-
05		1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258 2			N	-0-			-0-
06		1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1353 2			N	-0-			-0-
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2			N	-0-			-0-

WEAVER				WELL #:	2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	13573	PERF.13231 - 13458		
02		1699 N	762	-0-	-937	-0-	762 2			N	-0-			-0-
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-			-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-			-0-
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-			-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-			-0-
07		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU				WELL #:	2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12758 - 13183		
02		2117 N	426	-0-	-1691	-0-	426 2			N	-0-			-0-
03		744 N	407	-0-	-337	-0-	407 2			N	-0-			-0-
04		930 N	476	-0-	-454	-0-	476 2			N	-0-			-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-			-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-			-0-
07		496 N	346	-0-	-150	-0-	346 2			N	-0-			-0-

DUBOIS (BARNETT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILES		26254 050 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON								
		WELL #:	1	RRCID ->	164066	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	6418 - 6610					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDGEWOOD (COTTON VALLEY) JAMEX, INC. BACHTEL		27591 200 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
		WELL #:	1	RRCID ->	282192	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11539 - 11571					
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	53	1	104	2	N	-0-					207
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					207
REZNICEK		WELL #:	1	RRCID ->	284881	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11580 - 11618					
02	38918 X	801	-0-	-38117	-0-	207	1	594	2	N	-0-					230
03	15004 X	1281	-0-	-13723	-0-	194	1	1087	2	N	-0-					230
04	13470 X	3777	-0-	-9693	-0-	1266	1	2511	2	N	-0-					230
05	8742 X	5736	-0-	-3006	-0-	2109	1	3627	2	N	-0-					230
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	1465	1	2382	2	N	-0-					230
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	2005	1	3501	2	N	-0-					230
HUMPHRIES		WELL #:	1	RRCID ->	285938	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	11756	PERF.	11645 - 11680					
02	1484 X	24	-0-	-1460	-0-	6	1	18	2	N	-0-					223
03	31 X	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					223
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	2	N	-0-					223
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	44	1	76	2	N	-0-					223
06	83 X	83	-0-	-0-	-0-	32	1	51	2	N	-0-					223
07	93 X	86	-0-	-7	-0-	31	1	55	2	N	-0-					223
BOMAR		WELL #:	1	RRCID ->	289459	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11598 - 11631					
02	12324 X	1691	-0-	-10633	-0-	437	1	1254	2	N	-0-					35
03	3348 X	1703	-0-	-1645	-0-	258	1	1445	2	N	-0-					35
04	2940 X	1614	-0-	-1326	-0-	541	1	1073	2	N	-0-					35
05	2232 X	1614	-0-	-618	-0-	594	1	1020	2	N	-0-					35
06	2040 X	1322	-0-	-718	-0-	503	1	819	2	N	-0-					35
07	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	644	1	1125	2	N	-0-					35
DAVIS		WELL #:	1	RRCID ->	291657	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	11639 - 11760					
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-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365														
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	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-

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550														
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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818														
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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460														
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767														
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886														
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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365								
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	033852	COMPL. DATE	04/21/1963	TOTAL DEPTH	12778	PERF.12590 - 12798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	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		-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-

ADAIR, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	055292	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4404 - 4828	
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11450 - 11460	
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 - 12828	
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)		27813		075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
BROUNKOWSKI		WELL #:		1	RRCID ->	156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.14082 - 14386	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) BASA RESOURCES, INC. COOK "B"		27868 400 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #:	3	RRCID ->	137977	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	9092	PERF.	8890 - 8898					
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	16 N	-0-	-0-	-16	-0-					N	3					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE		430368		129074		10/21/1988		9500		PERF. 8947 - 8953						
		WELL #:	1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8947 - 8953					
02	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	415	1	2146	2	N	53					80
03	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	408	1	2453	2	N	89					169
04	2700 N	2536	-0-	-164	-0-	426	1	2019	2	N	83	192	1			60
05	2790 N	2730	-0-	-60	-0-	647	1	1991	2	N	84					144
06	2700 N	2524	-0-	-176	-0-	606	1	1832	2	N	78					222
07	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	550	1	1798	2	N	63	185	1			100

JACKSON, RON		129516		12/21/1988		9000		PERF. 8848 - 8855								
		WELL #:	1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8848 - 8855					
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-

ROBINSON-TERRY		131703		07/20/1989		8916		PERF. 8768 - 8780								
		WELL #:	1	RRCID ->	131703	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8768 - 8780					
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	133	1	218	2	N	-0-					27
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	130	1	235	2	N	-0-					27
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	139	1	228	2	N	-0-					27
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	173	1	210	2	N	-0-					27
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	172	1	202	2	N	-0-					27
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	162	1	186	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		132791		11/11/1989		9100		PERF. 8946 - 8958								
		WELL #:	3	RRCID ->	132791	COMPL. DATE	11/11/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8946 - 8958					
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					76
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					76
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	2	N	-0-					76
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	N	-0-					76
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-					76
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	29	1	95	2	N	-0-					76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.// 27868 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368										
ROBINSON-TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	753	1	3895	2	N	149	224
						164	9					
03	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	778	1	4676	2	N	157	189
						173	9					
04	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	942	1	4458	2	N	151	152
						166	9					
05	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	1387	1	4267	2	N	150	115
						165	9					
06	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	1388	1	4195	2	N	128	60
						141	9					
07	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	1344	1	4393	2	N	132	192
						145	9					

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911			
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	17	1	88	2	N	-0-	29
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	2	N	-0-	29
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	19	1	89	2	N	-0-	29
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	27	1	82	2	N	-0-	29
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	N	-0-	29
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	25	1	82	2	N	-0-	29

EUNICE (TRAVIS PEAK)		29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SMITH, SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561			
02	2800 N	744	-0-	-2056	2583	56	1	688	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	746	-0-	-2354	229	62	1	684	3	N	-0-	-0-
04	952 N	723	-0-	-229	-0-	58	1	665	3	N	-0-	-0-
05	837 N	762	-0-	-75	-0-	62	1	700	3	N	-0-	-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	60	1	652	3	N	-0-	-0-
07	744 N	483	-0-	-261	-0-	62	1	421	3	N	-0-	-0-

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819			
02	2800 N	1089	-0-	-1711	2595	56	1	1033	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	881	-0-	-2219	376	62	1	819	3	N	-0-	-0-
04	1273 N	897	-0-	-376	-0-	58	1	839	3	N	-0-	-0-
05	1209 N	946	-0-	-263	-0-	62	1	884	3	N	-0-	-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	60	1	822	3	N	-0-	-0-
07	930 N	483	-0-	-447	-0-	62	1	421	3	N	-0-	-0-

SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775			
02	6888 X	6272	-0-	-616	-0-	224	1	6048	3	N	-0-	-0-
03	7967 X	6857	-0-	-1110	-0-	256	1	6601	3	N	-0-	-0-
04	7710 X	6275	-0-	-1435	-0-	232	1	6043	3	N	-0-	-0-
05	7967 X	6611	-0-	-1356	-0-	248	1	6363	3	N	-0-	-0-
06	6780 X	6244	-0-	-536	-0-	320	1	5924	3	N	-0-	-0-
07	6944 X	6228	-0-	-716	-0-	248	1	5980	3	N	-0-	-0-

STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952			
02	2688 X	2315	-0-	-373	-0-	112	1	2203	3	N	-0-	-0-
03	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	124	1	2444	3	N	-0-	-0-
04	2730 X	2414	-0-	-316	-0-	116	1	2298	3	N	-0-	-0-
05	2666 X	2544	-0-	-122	-0-	124	1	2420	3	N	-0-	-0-
06	2490 X	2373	-0-	-117	-0-	120	1	2253	3	N	-0-	-0-
07	2573 X	2536	-0-	-37	-0-	124	1	2412	3	N	-0-	-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2520 X	2294	-0-	-226	-0-	112 1	2182 3	N	-0-		-0-
03		2790 X	2505	-0-	-285	-0-	124 1	2381 3	N	-0-		-0-
04		2520 X	2424	-0-	-96	-0-	116 1	2308 3	N	-0-		-0-
05		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	124 1	2430 3	N	-0-		-0-
06		2460 X	2382	-0-	-78	-0-	120 1	2262 3	N	-0-		-0-
07		2542 X	2531	-0-	-11	-0-	124 1	2407 3	N	-0-		-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752												
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749												

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600												

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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A												

02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A												

02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618												

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-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365								
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	091254	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12407 - 12632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	091950	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	12513 - 12735
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-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	092189	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12487 - 12694
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

BYERS, L. E. WWD		WELL #:		1	RRCID ->	112192	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4517 - 4651
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-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		29677		300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936										
INDIAN CREEK		WELL #:		2 T	RRCID ->	117924	COMPL. DATE	08/26/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9944 - 9955
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-

HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121291	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9625 - 9635
02	2800	N	617	-0-	-2183	1450	29	1	588	2	Y	-0-
03	2573	N	1123	-0-	-1450		56	1	1067	2	Y	-0-
04	750	N	750	-0-	-0-		40	1	710	2	Y	-0-
05	318	N	318	-0-	-0-		17	1	301	2	Y	-0-
06	586	N	586	-0-	-0-		29	1	557	2	Y	-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-		74	1	1501	2	Y	-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M O	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	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	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	* AMT	EOM BALANCE
02	2090 N	397	-0-	-1693	-0-	19	1	378	2	N	-0-				-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	2	N	-0-				-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-				-0-
05	279 N	129	-0-	-150	-0-	7	1	122	2	N	-0-				-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	N	-0-				-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	-0-				-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

M O	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	* 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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	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	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-				35
03	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	2			Y	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				35
05	14B2 EXT	1	-0-	1	13	1	2			Y	-0-				35
06	14 X	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-				35
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				35

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M O	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	* AMT	EOM BALANCE
02	436 N	69	-0-	-367	-0-	3	1	66	2	N	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-				-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-				-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	N	-0-				-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	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	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	2255	-0-	-545	9101	98	1	2157	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	2532	-0-	-568	8533	115	1	2417	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	2464	-0-	-536	7997	114	1	2350	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	2626	-0-	-474	7523	127	1	2499	2	N	-0-				-0-
06	3000 N	2575	-0-	-425	7098	127	1	2448	2	N	-0-				-0-
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	4928					N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													
CH4 ENERGY SIX, LLC													
BATTLE													
30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
142193													
WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2800 N	1939	-0-	-861	6709	1939	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1671	-0-	-1429	5280	1671	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1573	-0-	-1427	3853	1573	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1324	-0-	-1776	2077	1324	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	1322	-0-	-1678	399	1322	2	N	-0-			-0-
07		1691 N	1292	-0-	-399	-0-	1292	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY													
HOLMES "A"													
881167													
WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910													

02		3360 X	1538	-0-	-1822	-0-	42	1	1496	2	Y	-0-	8
03		3410 X	1476	-0-	-1934	-0-	55	1	1421	2	Y	-0-	8
04		1200 X	663	-0-	-537	-0-	25	1	638	2	Y	-0-	8
05		1705 X	430	-0-	-1275	-0-	16	1	414	2	Y	-0-	8
06		1650 X	662	-0-	-988	-0-	25	1	637	2	Y	-0-	8
07		1705 X	872	-0-	-833	-0-	32	1	840	2	Y	-0-	8

LEWIS "B"													
WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690													

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

HOLMES "A"													
WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894													

02		728 N	555	-0-	-173	-0-	15	1	540	2	Y	-0-	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-		-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOLMES "A"													
WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930													

02		2324 X	1658	-0-	-666	-0-	45	1	1613	2	Y	-0-	-0-
03		2573 X	2420	-0-	-153	-0-	90	1	2330	2	Y	-0-	-0-
04		2220 X	1649	-0-	-571	-0-	63	1	1586	2	Y	-0-	-0-
05		1829 X	1384	-0-	-445	-0-	53	1	1331	2	Y	-0-	-0-
06		2340 N	1632	-0-	-708	-0-	61	1	1571	2	Y	-0-	-0-
07		1705 N	1563	-0-	-142	-0-	57	1	1506	2	Y	-0-	-0-

GRIZZLY													
WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580													

02		2464 X	1703	-0-	-761	-0-	97	1	1606	2	Y	-0-	29
03		2170 X	1380	-0-	-790	-0-	39	1	1341	2	Y	-0-	29
04		2100 X	1349	-0-	-751	-0-	36	1	1313	2	Y	-0-	29
05		2170 X	1662	-0-	-508	-0-	31	1	1631	2	Y	-0-	29
06		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	78	1	1768	2	Y	-0-	29
07		1891 X	1869	-0-	-22	-0-	115	1	1754	2	Y	-0-	29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	2	RRCID ->	205788	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	8848 - 14530	
02	601 N	-0-	-0-	-601	-0-			Y	-0-			2
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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

LEWIS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	207003	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	12918 - 14650	
02	2268 X	705	-0-	-1563	-0-	40 1 4 9	661 2	Y	4			25
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-			25
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	-0-	16 1		25
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-			9
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			9
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			9

GRIZZLY		WELL #:	3	RRCID ->	207008	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	14784	PERF.	8826 - 14510	
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	7 1	115 2	Y	-0-			49
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			49
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			49
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			49
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			49
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-			49

LEWIS "B"		WELL #:	7	RRCID ->	207374	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14625 - 14645	
02	1204 X	220	-0-	-984	-0-	13 1	207 2	Y	-0-			-0-
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			-0-
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
06	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	443 1	10085 2	Y	-0-			-0-
07	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	855 1	13103 2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #:	5	RRCID ->	207430	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF.	14540 - 14560	
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-

BLACK		WELL #:	1	RRCID ->	208341	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	14788	PERF.	8817 - 14476	
02	3360 X	2315	-0-	-1045	-0-	131 1 4 9	2180 2	Y	4			31
03	3720 X	2645	-0-	-1075	-0-	75 1 4 9	2566 2	Y	4			35
04	3240 X	2522	-0-	-718	-0-	67 1	2455 2	Y	-0-	22 1		13
05	3348 X	2415	-0-	-933	-0-	44 1	2371 2	Y	-0-			13
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	114 1 1 9	2603 2	Y	1			14
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	182 1 3 9	2792 2	Y	3			17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//		30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//		30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
				WELL #: 8	RRCID -> 209593	COMPL. DATE 11/04/2022	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8928 - 14595									
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						Y	-0-					23
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						Y	-0-					23
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					23
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-	14	1			9
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

HOLMES "A"				WELL #: 5	RRCID -> 210645	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A									
02	14942 X	4854	-0-	-10088	-0-	132	1	4722	2	Y	-0-						20
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	191	1	4971	2	Y	-0-						20
04	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	177	1	4471	2	Y	-0-						20
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	147	1	3696	2	Y	-0-						20
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	146	1	3760	2	Y	-0-						20
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	145	1	3847	2	Y	-0-						20

LEWIS "B"				WELL #: 10	RRCID -> 211528	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 14737	PERF.14446 - 14466									
02	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	368	1	6114	2	Y	-0-						6
03	5735 X	4210	-0-	-1525	-0-	119	1	4091	2	Y	-0-						6
04	5250 X	4081	-0-	-1169	-0-	108	1	3973	2	Y	-0-						6
05	5735 X	2229	-0-	-3506	-0-	41	1	2188	2	Y	-0-	4	1				2
06	5550 X	2682	-0-	-2868	-0-	113	1	2569	2	Y	-0-						2
07	5735 X	4738	-0-	-997	-0-	290	1	4448	2	Y	-0-						2

HOLMES "A"				WELL #: 12	RRCID -> 213109	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 14890	PERF.13950 - 13970									
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-						-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-						-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-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-

LEWIS "B"				WELL #: 12	RRCID -> 215768	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.13028 - 14708									
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	231	1	3838	2	Y	-0-						6
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1541	2	Y	-0-						6
04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	2	Y	-0-						6
05	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	29	1	1573	2	Y	-0-	4	1				2
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	96	1	2181	2	Y	-0-						2
07	930 X	744	-0-	-186	-0-	46	1	698	2	Y	-0-						2

LEWIS "B"				WELL #: 9	RRCID -> 215784	COMPL. DATE 10/14/2018	TOTAL DEPTH 14650	PERF. 8740 - 14460									
02	2800 N	1159	-0-	-1641	4458	66	1	1093	2	Y	-0-						-0-
03	3100 N	971	-0-	-2129	2329	28	1	943	2	Y	-0-						-0-
04	3000 N	871	-0-	-2129	200	23	1	848	2	Y	-0-						-0-
05	1240 N	796	-0-	-444	-0-	15	1	781	2	Y	-0-						-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	-0-						-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	Y	-0-						-0-

HOLMES "A"				WELL #: 18	RRCID -> 216557	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 14270	PERF.13950 - 13970									
02	1288 N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2			Y	-0-						-0-
03	2170 N	1352	-0-	-818	-0-	1352	2			Y	-0-						-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-						-0-
05	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			Y	-0-						-0-
06	1320 N	957	-0-	-363	-0-	957	2			Y	-0-						-0-
07	1488 N	947	-0-	-541	-0-	947	2			Y	-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250			PERF. N/A				
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	3136 X	1726	-0-	-1410	-0-	47	1	1679	2	Y	-0-		-0-
03	3317 X	2033	-0-	-1284	-0-	75	1	1958	2	Y	-0-		-0-
04	2490 X	1218	-0-	-1272	-0-	46	1	1172	2	Y	-0-		-0-
05	1922 X	1672	-0-	-250	-0-	64	1	1608	2	Y	-0-		-0-
06	1980 X	1227	-0-	-753	-0-	46	1	1181	2	Y	-0-		-0-
07	2046 X	1237	-0-	-809	-0-	45	1	1192	2	Y	-0-		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14977			PERF. 13112 - 14790	
02	3640 X	1160	-0-	-2480	-0-	32	1	1118	2	Y	9		23
						10	9						
03	4030 X	989	-0-	-3041	-0-	989	2			Y	-0-		23
04	3840 X	825	-0-	-3015	-0-	22	1	799	2	Y	4		27
						4	9						
05	1271 X	749	-0-	-522	-0-	745	2	4	9	Y	4	17 1	14
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-		14
07	1271 X	419	-0-	-852	-0-	13	1	406	2	Y	-0-		14

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 14770			PERF. 8837 - 14510	
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	200	1	3319	2	Y	-0-		9
03	3038 X	2871	-0-	-167	-0-	81	1	2790	2	Y	-0-		9
04	2940 X	1406	-0-	-1534	-0-	37	1	1369	2	Y	-0-		9
05	3720 X	2705	-0-	-1015	-0-	50	1	2655	2	Y	-0-	6 1	3
06	3600 X	3070	-0-	-530	-0-	129	1	2941	2	Y	-0-		3
07	3720 X	3385	-0-	-335	-0-	207	1	3178	2	Y	-0-		3

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 14700			PERF. 14370 - 14390	
02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	310	1	5151	2	Y	11		11
						12	9						
03	5084 X	4018	-0-	-1066	-0-	114	1	3904	2	Y	-0-		11
04	3780 X	3694	-0-	-86	-0-	97	1	3593	2	Y	4		15
						4	9						
05	5146 X	2357	-0-	-2789	-0-	43	1	2311	2	Y	3	9 1	9
						3	9						
06	4980 X	3165	-0-	-1815	-0-	133	1	3018	2	Y	13		22
						14	9						
07	5146 X	3519	-0-	-1627	-0-	216	1	3303	2	Y	-0-		22

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019			TOTAL DEPTH 15100			PERF. 13096 - 14806	
02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	238	1	3956	2	Y	19		39
						21	9						
03	4619 X	3249	-0-	-1370	-0-	92	1	3157	2	Y	-0-		39
04	4470 X	2922	-0-	-1548	-0-	77	1	2837	2	Y	7		46
						8	9						
05	4619 X	2597	-0-	-2022	-0-	48	1	2540	2	Y	8	29 1	25
						9	9						
06	4470 X	3296	-0-	-1174	-0-	137	1	3125	2	Y	31		56
						34	9						
07	4619 X	3680	-0-	-939	-0-	225	1	3455	2	Y	-0-		56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	6	RRCID ->	218111	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	N/A	
02		9424 X	4391	-0-	-5033	-0-	119 1 35 9	4237 2	Y	32		68
03		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	152 1 8 9	3943 2	Y	7		75
04		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	149 1 19 9	3761 2	Y	17		92
05		3100 X	2463	-0-	-637	-0-	94 1	2369 2	Y	-0-		92
06		3000 X	1906	-0-	-1094	-0-	71 1 7 9	1828 2	Y	6		98
07		3100 X	1795	-0-	-1305	-0-	65 1 11 9	1719 2	Y	10		108

BLACK		WELL #:	5	RRCID ->	218862	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14597	PERF.	8730 - 14320	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOLMES "A"		WELL #:	17	RRCID ->	220496	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14346	PERF.	9151 - 14150	
02		420 N	276	-0-	-144	-0-	8 1	268 2	Y	-0-		10
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		10
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		10
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

LEWIS "B"		WELL #:	14	RRCID ->	221014	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	14410 - 14430	
02		24831 X	6101	-0-	-18730	-0-	344 1 39 9	5718 2	Y	35		53
03		5115 X	4074	-0-	-1041	-0-	115 1	3959 2	Y	-0-		53
04		3480 X	1779	-0-	-1701	-0-	47 1 7 9	1725 2	Y	6		59
05		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-	37 1	22
06		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			Y	-0-		22
07		5208 X	2795	-0-	-2413	-0-	171 1	2624 2	Y	-0-		22

LEWIS "B"		WELL #:	15	RRCID ->	221463	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	14400 - 14502	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:	3	RRCID ->	221710	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	14470 - 14490	
02		448 N	367	-0-	-81	-0-	21 1	346 2	Y	-0-		4
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		4
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	2 1	2
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	14150 - 14170					
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	4396 X	371	-0-	-4025	-0-	21	1	349	2	Y	1					74
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-	1	9			Y	-0-					74
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	46	1			28
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					28
06	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	262	1	5953	2	Y	4					32
07	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	4	9	449	1	6881	2	Y	10			42
						11	9									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12162 - 13560					
02	3444 X	2146	-0-	-1298	-0-	2146	2			N	-0-					163
03	3813 X	1292	-0-	-2521	-0-	1292	2			N	-0-					163
04	3570 X	1254	-0-	-2316	-0-	1254	2			N	-0-					163
05	3689 X	16	-0-	-3673	-0-	16	2			N	-0-					163
06	3420 X	1318	-0-	-2102	-0-	1318	2			N	-0-					163
07	2387 X	1083	-0-	-1304	-0-	1083	2			N	-0-					163
HOLMES "A"		WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	13920 - 13940					
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	40	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	61	1	1574	2	Y	-0-					-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	32	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #:	16	RRCID ->	227151	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	14290 - 14310					
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	158	1	2628	2	Y	-0-					-0-
03	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	66	1	2281	2	Y	-0-					-0-
04	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	63	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	2294 X	1578	-0-	-716	-0-	29	1	1549	2	Y	-0-					-0-
06	2220 N	2174	-0-	-46	-0-	92	1	2082	2	Y	-0-					-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	146	1	2229	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #:	23	RRCID ->	227316	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	N/A					
02	3052 X	745	-0-	-2307	-0-	20	1	725	2	Y	-0-					16
03	3379 X	539	-0-	-2840	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					16
04	2850 X	1009	-0-	-1841	-0-	38	1	971	2	Y	-0-					16
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	139	1	3479	2	Y	-0-					16
06	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	81	1	2083	2	Y	-0-					16
07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	42	1	1102	2	Y	-0-					16
HOLMES "A"		WELL #:	24	RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	N/A					
02	3052 X	2402	-0-	-650	-0-	65	1	2337	2	Y	-0-					1
03	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	104	1	2710	2	Y	-0-					1
04	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	61	1	1533	2	Y	-0-					1
05	2666 X	969	-0-	-1697	-0-	37	1	932	2	Y	-0-					1
06	2730 X	996	-0-	-1734	-0-	37	1	959	2	Y	-0-					1
07	2821 X	868	-0-	-1953	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	O	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
WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GRIZZLY				WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386		
02	1120 X	624	-0-	-496	-0-	35	1	589	2	Y	-0-	179
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	16	1	560	2	Y	-0-	179
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	-0-	179
05	742 X	742	-0-	-0-	-0-	14	1	728	2	Y	-0-	179
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	Y	-0-	179
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	2	Y	-0-	179

BLACK				WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459		
02	2016 X	452	-0-	-1564	-0-	26	1	425	2	Y	1	10
03	2232 X	1656	-0-	-576	-0-	47	1	1606	2	Y	3	13
04	2160 X	1507	-0-	-653	-0-	40	1	1467	2	Y	-0-	5
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	23	1	1247	2	Y	-0-	5
06	1590 X	1470	-0-	-120	-0-	62	1	1408	2	Y	-0-	5
07	1643 X	1504	-0-	-139	-0-	92	1	1410	2	Y	2	7

HOLMES "A"				WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A		
02	8435 X	2754	-0-	-5681	-0-	75	1	2679	2	Y	-0-	61
03	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	139	1	3596	2	Y	3	64
04	3480 X	1896	-0-	-1584	-0-	72	1	1811	2	Y	12	76
05	3348 X	791	-0-	-2557	-0-	30	1	754	2	Y	6	82
06	3480 X	653	-0-	-2827	-0-	24	1	623	2	Y	5	87
07	3596 X	1209	-0-	-2387	-0-	44	1	1165	2	Y	-0-	87

POLAR				WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398		
02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	156	1	2584	2	N	27	60
03	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	74	1	2527	2	N	-0-	60
04	2940 X	2654	-0-	-286	-0-	69	1	2560	2	N	23	83
05	3069 X	2950	-0-	-119	-0-	53	1	2853	2	N	40	123
06	2970 X	2808	-0-	-162	-0-	118	1	2690	2	N	-0-	123
07	3069 X	2897	-0-	-172	-0-	175	1	2683	2	N	35	158

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
M	O	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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	18	RRCID ->	243430	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	N/A					

02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	159	1	2634	2	Y	-0-					22
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	67	1	2315	2	Y	-0-					22
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	53	1	1964	2	Y	-0-					22
05	2077 X	1877	-0-	-200	-0-	34	1	1843	2	Y	-0-	14	1			8
06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	88	1	2012	2	Y	-0-					8
07	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	167	1	2554	2	Y	-0-					8

BLACK		WELL #:	14	RRCID ->	243473	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8626 - 14230					

02	5880 X	5707	-0-	-173	-0-	324	1	5376	2	Y	6					25
						7	9									
03	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					25
04	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-	16	1			9
05	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					9
06	6120 X	6096	-0-	-24	-0-	257	1	5838	2	Y	1					10
						1	9									
07	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	470	1	7196	2	Y	5					15
						6	9									

BLACK		WELL #:	11	RRCID ->	244637	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	12791 - 14180					

02	6888 X	2907	-0-	-3981	-0-	164	1	2733	2	Y	9					33
						10	9									
03	7626 X	3453	-0-	-4173	-0-	97	1	3344	2	Y	11					44
						12	9									
04	1290 X	1083	-0-	-207	-0-	29	1	1054	2	Y	-0-	27	1			17
05	3224 X	1604	-0-	-1620	-0-	29	1	1575	2	Y	-0-					17
06	3330 X	679	-0-	-2651	-0-	29	1	650	2	Y	-0-					17
07	3441 X	1339	-0-	-2102	-0-	82	1	1255	2	Y	2					19
						2	9									

BLACK		WELL #:	6	RRCID ->	245121	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	N/A					

02	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	125	1	2079	2	Y	-0-					6
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	72	1	2481	2	Y	-0-					6
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	81	1	3003	2	Y	-0-	4	1			2
05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	49	1	2640	2	Y	-0-					2
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	127	1	2889	2	Y	-0-					2
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	174	1	2673	2	Y	-0-					2

TWEENER		WELL #:	4	RRCID ->	245785	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	N/A					

02	3136 X	1656	-0-	-1480	-0-	49	1	1596	2	Y	10					71
						11	9									
03	3472 X	1669	-0-	-1803	-0-	49	1	1617	2	Y	3					74
						3	9									
04	3360 X	1723	-0-	-1637	-0-	53	1	1662	2	Y	7					81
						8	9									
05	2170 X	1817	-0-	-353	-0-	61	1	1752	2	Y	4					85
						4	9									
06	2100 X	1590	-0-	-510	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-					85
07	1829 X	1098	-0-	-731	-0-	31	1	1067	2	Y	-0-					85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 251126	COMPL. DATE 02/01/2009	TOTAL DEPTH 14365		PERF. N/A								
02		2794 X	2794	-0-	-0-	158	1	2625	2	Y	10					32
03		3838 X	3838	-0-	-0-	108	1	3711	2	Y	17					49
04		3660 X	2193	-0-	-1467	58	1	2134	2	Y	1	30	1			20
05		3782 X	3493	-0-	-289	64	1	3429	2	Y	-0-					20
06		3720 X	2101	-0-	-1619	88	1	2012	2	Y	1					21
07		3844 X	3765	-0-	-79	230	1	3524	2	Y	10					31
		WELL #: 22		RRCID -> 251417	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 15020		PERF. N/A								
02		5675 X	5675	-0-	-0-	322	1	5353	2	Y	-0-					11
03		3301 X	3301	-0-	-0-	93	1	3208	2	Y	-0-					11
04		2480 X	2480	-0-	-0-	65	1	2415	2	Y	-0-					11
05		1784 X	1784	-0-	-0-	33	1	1751	2	Y	-0-	7	1			4
06		7153 X	7153	-0-	-0-	301	1	6852	2	Y	-0-					4
07		4881 X	4881	-0-	-0-	299	1	4582	2	Y	-0-					4
		WELL #: 21		RRCID -> 256007	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 13765		PERF. 12890 - 13530								
02		868 N	426	-0-	-442	24	1	402	2	Y	-0-					-0-
03		961 N	361	-0-	-600	10	1	351	2	Y	-0-					-0-
04		840 N	357	-0-	-483	9	1	348	2	Y	-0-					-0-
05		465 N	234	-0-	-231	4	1	230	2	Y	-0-					-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-
07		437 N	437	-0-	-0-	27	1	410	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 256027	COMPL. DATE 08/15/2010	TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 13450								
02		5105 X	5105	-0-	-0-	290	1	4815	2	Y	-0-					16
03		3487 X	3487	-0-	-0-	99	1	3388	2	Y	-0-					16
04		3221 X	3221	-0-	-0-	85	1	3136	2	Y	-0-					16
05		2238 X	2238	-0-	-0-	41	1	2197	2	Y	-0-	10	1			6
06		3572 X	3572	-0-	-0-	150	1	3422	2	Y	-0-					6
07		3847 X	3847	-0-	-0-	236	1	3611	2	Y	-0-					6
		WELL #: 24		RRCID -> 266182	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490								
02		2800 N	3685	-0-	885	209	1	3476	2	Y	-0-					5
03		3100 N	3965	-0-	865	112	1	3853	2	Y	-0-					5
04		3000 N	2642	-0-	-358	70	1	2572	2	Y	-0-					5
05		3559 X	2167	-0-	-1392	40	1	2127	2	Y	-0-	3	1			2
06		1808 X	1808	-0-	-0-	76	1	1732	2	Y	-0-					2
07		2955 X	2955	-0-	-0-	181	1	2774	2	Y	-0-					2
		WELL #: 23		RRCID -> 266197	COMPL. DATE 06/21/2012	TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626								
02		9212 X	-0-	-0-	-9212					Y	-0-					-0-
03		10199 X	-0-	-0-	-10199					Y	-0-					-0-
04		9870 X	-0-	-0-	-9870					Y	-0-					-0-
05		4185 X	-0-	-0-	-4185					Y	-0-					-0-
06		1391 X	1391	-0-	-0-	59	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07		2783 X	2783	-0-	-0-	171	1	2612	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 13378		PERF.10972		- 13142	
02	1967 N	325	-0-	-1642	-0-	325	2	N	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-
07	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2	N	-0-		-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074732		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10959 - 11813	
02	15756 X	2723	-0-	-13033	-0-	2723	2	N	-0-		-0-
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-		-0-
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-		-0-
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	N	-0-		-0-
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-		-0-
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-		-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 075269		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11083 - 11502	
02	2800 N	790	-0-	-2010	1100	790	2	N	-0-		-0-
03	1833 N	733	-0-	-1100	-0-	733	2	N	-0-		-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-		-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 075590		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 12337	
02	2800 N	966	-0-	-1834	2843	966	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1158	-0-	-1942	901	1158	2	N	-0-		-0-
04	1874 N	973	-0-	-901	-0-	973	2	N	-0-		-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084331		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12398 - 12469	
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-
THOMPSON, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8620 - 12512	
02	T. A.	1205	-0-	1205	475442	1204	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	T. A.	1284	-0-	1284	476726	1282	2	2 9 N	2	2 8	-0-
04	T. A.	986	-0-	986	477712	984	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	T. A.	947	-0-	947	478659	945	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	T. A.	803	-0-	803	479462	800	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	T. A.	1054	-0-	1054	480516	1053	2	1 9 N	1	1 8	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13620		PERF.11031 - 13273	
02	651 N	114	-0-	-537	-0-	114	2	N	-0-		-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2	N	-0-		-0-
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	112196	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13277 - 13489
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	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-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	142066	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11532 - 12107
02	442 N	140	-0-	-302	-0-	140 2		N	-0-		-0-
03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-		-0-
04	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-		-0-
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3514	-0-	514	514	3514 2		N	-0-		-0-
07	3003 N	2489	-0-	-514	-0-	2489 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		1	RRCID ->	148768	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12096 - 12412
02	2325 N	599	-0-	-1726	-0-	599 2		N	-0-		-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
04	330 N	127	-0-	-203	-0-	127 2		N	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
06	330 N	142	-0-	-188	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	167188	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11129 - 12052
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-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	167802	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11109 - 12071
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	176493	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	12317	PERF.11954 - 12106
02	2800 N	876	-0-	-1924	1009	876 2		N	-0-		-0-
03	2399 N	1390	-0-	-1009	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-
06	780 N	142	-0-	-638	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07	744 N	113	-0-	-631	-0-	113 2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	180517	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 8839 - 12590
02	2800 N	963	-0-	-1837	6590	963 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	754	-0-	-2346	4244	754 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	705	-0-	-2295	1949	705 2		N	-0-		-0-
05	2759 N	810	-0-	-1949	-0-	809 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	720 N	453	-0-	-267	-0-	453 2		N	-0-		-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
WELL #: 9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050			PERF.10555 - 12953							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1261	-0-	-1539	5837	1261 2			N	-0-					202
03		3100 N	1842	-0-	-1258	4579	1842 2			N	-0-					202
04		3000 N	1829	-0-	-1171	3408	1829 2			N	-0-					202
05		3100 N	1664	-0-	-1436	1972	1664 2			N	-0-					202
06		3000 N	2062	-0-	-938	1034	2062 2			N	-0-					202
07		3000 N	1966	-0-	-1034	-0-	1966 2			N	-0-					202

HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 13375			PERF. 8756 - 13204				
02		20503 X	3277	-0-	-17226	-0-	3265 2	12 9	N	N	11	11 8				-0-
03		4061 X	2282	-0-	-1779	-0-	2254 2	28 9	N	N	25	25 8				-0-
04		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4238 2	3 9	N	N	3	3 8				-0-
05		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4621 2	1 9	N	N	1	1 8				-0-
06		3930 X	3010	-0-	-920	-0-	2999 2	11 9	N	N	10	10 8				-0-
07		4061 X	2691	-0-	-1370	-0-	2683 2	8 9	N	N	7	7 8				-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 13650			PERF.11165 - 13393				
02		2572 N	301	-0-	-2271	-0-	301 2			N	-0-					-0-
03		279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2			N	-0-					-0-
04		240 N	196	-0-	-44	-0-	196 2			N	-0-					-0-
05		341 N	201	-0-	-140	-0-	201 2			N	-0-					-0-
06		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2			N	-0-					-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 13900			PERF. 8844 - 13357				
02		2800 N	2366	-0-	-434	9395	2366 2			N	-0-					-0-
03		3100 N	2720	-0-	-380	9015	2720 2			N	-0-					-0-
04		3000 N	2246	-0-	-754	8261	2246 2			N	-0-					-0-
05		3100 N	2654	-0-	-446	7815	2654 2			N	-0-					-0-
06		3000 N	2109	-0-	-891	6924	2109 2			N	-0-					-0-
07		3100 N	2245	-0-	-855	6069	2245 2			N	-0-					-0-

GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 13625			PERF. 8766 - 13521				
02		14886 X	2689	-0-	-12197	-0-	2689 2			N	-0-					-0-
03		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2			N	-0-					-0-
04		2910 X	2786	-0-	-124	-0-	2786 2			N	-0-					-0-
05		3007 X	3000	-0-	-7	-0-	3000 2			N	-0-					-0-
06		2910 X	2691	-0-	-219	-0-	2691 2			N	-0-					-0-
07		3007 X	2917	-0-	-90	-0-	2917 2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 187185		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 13500			PERF.11034 - 13284				
02		12945 X	2304	-0-	-10641	-0-	2304 2			N	-0-					-0-
03		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 2			N	-0-					-0-
04		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 2			N	-0-					-0-
05		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2			N	-0-					-0-
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2			N	-0-					-0-
07		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187684		COMPL. DATE 12/16/2002			TOTAL DEPTH 14500			PERF. 8983 - 14254				
02		14123 X	1488	-0-	-12635	-0-	1488 2			N	-0-					-0-
03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2			N	-0-					-0-
04		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2			N	-0-					-0-
05		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2			N	-0-					-0-
06		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2			N	-0-					-0-
07		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 187700	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 14200	PERF.11515	-	12834					
02	14893 X	2426	-0-	-12467	-0-	2424	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3196	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2970	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2989	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3211	2	8	9	N	7	7	8	-0-
07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2976	2	4	9	N	4	4	8	-0-

GIBSON		WELL #: 4		RRCID -> 188083	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11304	-	13742					
02	2800 N	516	-0-	-2284	4682	516	2			N	-0-			58
03	3100 N	323	-0-	-2777	1905	323	2			N	-0-			58
04	3000 N	3296	-0-	296	2201	3296	2			N	-0-			58
05	3100 N	3010	-0-	-90	2111	3010	2			N	-0-			58
06	3000 N	2713	-0-	-287	1824	2713	2			N	-0-			58
07	4535 X	2711	-0-	-1824	-0-	2711	2			N	-0-			58

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 188339	COMPL. DATE 03/02/2002	TOTAL DEPTH 13650	PERF.11009	-	13463					
02	2800 N	2051	-0-	-749	8864	2051	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2615	-0-	-485	8379	2615	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1569	-0-	-1431	6948	1569	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	420	-0-	-2680	4268	420	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1911	-0-	-1089	3179	1911	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	1750	-0-	-1350	1829	1750	2			N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 188788	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10731	-	13084					
02	13504 X	1910	-0-	-11594	-0-	1910	2			N	-0-			19
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-			19
04	3030 X	2548	-0-	-482	-0-	2548	2			N	-0-			19
05	3131 X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2			N	-0-			19
06	3030 X	2544	-0-	-486	-0-	2544	2			N	-0-			19
07	3100 X	2592	-0-	-508	-0-	2592	2			N	-0-			19

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189189	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 8806	-	12780					
02	2800 N	2000	-0-	-800	9888	1999	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3100 N	2069	-0-	-1031	8857	2066	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3000 N	2073	-0-	-927	7930	2071	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3100 N	2033	-0-	-1067	6863	2029	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	3000 N	2290	-0-	-710	6153	2286	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	3100 N	2481	-0-	-619	5534	2478	2	3	9	N	3	3	8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189208	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 8734	-	14104					
02	13247 X	2033	-0-	-11214	-0-	2032	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3348 X	2152	-0-	-1196	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2670 X	1984	-0-	-686	-0-	1983	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	2601	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	2430 X	1945	-0-	-485	-0-	1943	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1	1	8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189450	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 14220	PERF.11495	-	13992					
02	2800 N	1089	-0-	-1711	3388	1088	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3100 N	1166	-0-	-1934	1454	1166	2			N	-0-			-0-
04	2632 N	1178	-0-	-1454	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	538	-0-	-671	-0-	538	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801															
M	O	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		2800 N	1061	-0-	-1739	5671	1060	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		3100 N	922	-0-	-2178	3493	921	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		3000 N	3493	-0-	493	3986	3487	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05		3100 N	4087	-0-	987	4973	4077	2	10	9	N	9	9	8	-0-
06		3000 N	3036	-0-	36	5009	3027	2	9	9	N	8	8	8	-0-
07		6362 X	1353	-0-	-5009	-0-	1350	2	3	9	N	3	3	8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595															
02		2240 N	2135	-0-	-105	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
03		2356 N	2080	-0-	-276	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
05		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
06		2010 N	2005	-0-	-5	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
07		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684															
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661															
02		25534 X	3823	-0-	-21711	-0-	3823	2			N	-0-			-0-
03		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-			-0-
04		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-			-0-
05		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
06		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
07		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310															
02		9439 X	1113	-0-	-8326	-0-	1113	2			N	-0-			45
03		2666 X	2602	-0-	-64	-0-	2602	2			N	-0-			45
04		2580 X	2159	-0-	-421	-0-	2159	2			N	-0-			45
05		2666 X	2042	-0-	-624	-0-	2042	2			N	-0-			45
06		2520 N	2007	-0-	-513	-0-	2007	2			N	-0-			45
07		2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-			45

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326															
02		2800 N	1852	-0-	-948	334	1852	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	4983	-0-	-1883	2217	1883	2			N	-0-			-0-
04		2217 N	-0-	-0-	-2217	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		360 X	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07		372 X	131	-0-	-241	-0-	131	2			N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524															
02		2493 N	423	-0-	-2070	-0-	423	2			N	-0-			-0-
03		403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-			-0-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 6		RRCID -> 191285		COMPL. DATE 10/08/2002			TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578							
M	O	GAS PROD	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	18284	X	3122	-0-	-15162	-0-	3118	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
03	4123	X	3325	-0-	-798	-0-	3315	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
04	3990	X	2882	-0-	-1108	-0-	2876	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3518	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
06	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	2806	2	11	9	N	10	10	8	-0-	
07	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	2675	2	7	9	N	6	6	8	-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643							
02	2800	N	1159	-0-	-1641	667	1159	2			N	-0-			-0-	
03	3100	N	2434	-0-	-666	1	2434	2			N	-0-			-0-	
04	2447	N	2446	-0-	-1	-0-	2446	2			N	-0-			-0-	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-	
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 192734		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918							
02	7631	X	2759	-0-	-4872	-0-	2759	2			N	-0-			13	
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-			13	
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-			13	
05	3069	X	1275	-0-	-1794	-0-	1275	2			N	-0-			13	
06	3090	X	1244	-0-	-1846	-0-	1244	2			N	-0-			13	
07	3193	X	1034	-0-	-2159	-0-	1034	2			N	-0-			13	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 192735		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211							
02	2800	N	1989	-0-	-811	6415	1989	2			N	-0-			17	
03	3100	N	2245	-0-	-855	5560	2245	2			N	-0-			17	
04	3000	N	2334	-0-	-666	4894	2334	2			N	-0-			17	
05	3100	N	2194	-0-	-906	3988	2194	2			N	-0-			17	
06	3000	N	1796	-0-	-1204	2784	1755	2	41	9	N	37			54	
07	3100	N	2432	-0-	-668	2116	2420	2	12	9	N	11	47	1	18	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668							
02	2800	N	2227	-0-	-573	9711	2227	2			N	-0-			-0-	
03	3100	N	2099	-0-	-1001	8710	2099	2			N	-0-			-0-	
04	3000	N	2746	-0-	-254	8456	2746	2			N	-0-			-0-	
05	3100	N	2625	-0-	-475	7981	2625	2			N	-0-			-0-	
06	3000	N	2270	-0-	-730	7251	2270	2			N	-0-			-0-	
07	3100	N	2674	-0-	-426	6825	2674	2			N	-0-			-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 192922		COMPL. DATE 12/27/2002			TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228							
02	2800	N	2415	-0-	-385	10322	2415	2			N	-0-			108	
03	3100	N	2803	-0-	-297	10025	2803	2			N	-0-			108	
04	3000	N	2621	-0-	-379	9646	2621	2			N	-0-			108	
05	3100	N	2484	-0-	-616	9030	2484	2			N	-0-			108	
06	3000	N	2716	-0-	-284	8746	2716	2			N	-0-			108	
07	3100	N	2187	-0-	-913	7833	2187	2			N	-0-			108	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 192923		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368							
02	2800	N	1789	-0-	-1011	5910	1789	2			N	-0-			-0-	
03	3100	N	1783	-0-	-1317	4593	1783	2			N	-0-			-0-	
04	3000	N	1696	-0-	-1304	3289	1696	2			N	-0-			-0-	
05	3100	N	1325	-0-	-1775	1514	1325	2			N	-0-			-0-	
06	2582	N	1068	-0-	-1514	-0-	1068	2			N	-0-			-0-	
07	3100	N	3501	-0-	401	401	3501	2			N	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1681	-0-	-1119	8107	1681	2		N	-0-			21
03		3100 N	2008	-0-	-1092	7015	2008	2		N	-0-			21
04		3000 N	1991	-0-	-1009	6006	1991	2		N	-0-			21
05		3100 N	1913	-0-	-1187	4819	1913	2		N	-0-			21
06		3000 N	1473	-0-	-1527	3292	1473	2		N	-0-			21
07		3100 N	1009	-0-	-2091	1201	1009	2		N	-0-			21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442														
02		1209 X	115	-0-	-1094	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03		434 X	247	-0-	-187	-0-	246	2	1	9	N	1	8	-0-
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1	8	-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06		240 N	166	-0-	-74	-0-	165	2	1	9	N	1	8	-0-
07		341 N	236	-0-	-105	-0-	235	2	1	9	N	1	8	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 11286 - 13741														
02		14597 X	2382	-0-	-12215	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
03		2883 X	2481	-0-	-402	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
04		2790 X	2453	-0-	-337	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
05		2883 X	2524	-0-	-359	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
06		2640 X	2273	-0-	-367	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
07		2635 X	2392	-0-	-243	-0-	2392	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028														
02		2800 N	831	-0-	-1969	1754	831	2		N	-0-			-0-
03		2423 N	669	-0-	-1754	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04		870 N	728	-0-	-142	-0-	728	2		N	-0-			-0-
05		930 N	555	-0-	-375	-0-	555	2		N	-0-			-0-
06		660 N	636	-0-	-24	-0-	636	2		N	-0-			-0-
07		744 N	467	-0-	-277	-0-	467	2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244														
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
02		2800 N	1499	-0-	-1301	5726	1499	2		N	-0-			12
03		3100 N	1718	-0-	-1382	4344	1718	2		N	-0-			12
04		3000 N	1646	-0-	-1354	2990	1646	2		N	-0-			12
05		3100 N	1768	-0-	-1332	1658	1768	2		N	-0-			12
06		3000 N	1712	-0-	-1288	370	1712	2		N	-0-			12
07		2186 N	1816	-0-	-370	-0-	1816	2		N	-0-			12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685														
02		15548 X	2859	-0-	-12689	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
03		2790 X	1720	-0-	-1070	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
05		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
06		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
07		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HALL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	193739	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	8728 - 12462
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1368 N	235	-0-	-1133	-0-	235	2		N	-0-		-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	193741	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8678 - 10744
02	1068 N	180	-0-	-888	-0-	180	2		N	-0-		-0-
03	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-		-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-		-0-
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2		N	-0-		-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	194266	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	13542	PERF.	8692 - 13428
02	2800 N	1242	-0-	-1558	4690	1242	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1421	-0-	-1679	3011	1421	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1312	-0-	-1688	1323	1312	2		N	-0-		-0-
05	2810 N	1487	-0-	-1323	-0-	1487	2		N	-0-		-0-
06	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	1376	2		N	-0-		-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194370	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8718 - 12560
02	7710 X	776	-0-	-6934	-0-	775	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	2	8 9	N	7	7 8	-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-		-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1 9	N	1	1 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	194759	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11122 - 13468
02	2800 N	1579	-0-	-1221	5563	1579	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1674	-0-	-1426	4137	1674	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1847	-0-	-1153	2984	1847	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	1876	-0-	-1224	1760	1876	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	1909	-0-	-1091	669	1909	2		N	-0-		-0-
07	2584 N	1915	-0-	-669	-0-	1915	2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	194794	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	8831 - 12997
02	2800 N	3275	-0-	475	11735	3275	2		N	-0-		14
03	15192 X	3457	-0-	-11735	-0-	3457	2		N	-0-		14
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-		14
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-		14
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-		14
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-		14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	194956	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9028 - 13127
02	2800 N	804	-0-	-1996	3280	804	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1028	-0-	-2072	1208	1028	2		N	-0-		-0-
04	1775 N	567	-0-	-1208	-0-	567	2		N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314															
M	O	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	EOM BALANCE
02		10846 X	2119	-0-	-8727	-0-	2119	2			N	-0-			23
03		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-			23
04		2400 N	2299	-0-	-101	-0-	2299	2			N	-0-			23
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			23
06		2400 X	2114	-0-	-286	-0-	2114	2			N	-0-			23
07		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			23

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751															
02		2800 N	715	-0-	-2085	-0-	715	2			N	-0-			-0-
03		2628 N	1088	-0-	-1540	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
04		1020 N	793	-0-	-227	-0-	793	2			N	-0-			-0-
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
06		1050 N	757	-0-	-293	-0-	757	2			N	-0-			-0-
07		806 N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199															
02		14794 X	4517	-0-	-10277	-0-	4517	2			N	-0-			-0-
03		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-			-0-
04		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-			-0-
05		4061 X	2458	-0-	-1603	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
06		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-			-0-
07		4061 X	3908	-0-	-153	-0-	3908	2			N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483															
02		2024 N	505	-0-	-1519	-0-	505	2			N	-0-			-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
04		450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-			-0-
05		558 N	143	-0-	-415	-0-	143	2			N	-0-			-0-
06		510 N	87	-0-	-423	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07		403 N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			26
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			26
05		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-			26
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			26
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294															
02		1364 N	150	-0-	-1214	-0-	150	2			N	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616															
02		2800 N	1458	-0-	-1342	-0-	1458	2			N	-0-			57
03		3100 N	848	-0-	-2252	-0-	848	2			N	-0-			57
04		2282 N	1069	-0-	-1213	-0-	1069	2			N	-0-			57
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			57
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			57
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 8		RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150			PERF. 8947 - 12697			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2575	-0-	-225	10138	2566	2	9 9	N	8	8 8	-0-
03	3100 N	2991	-0-	-109	10029	2966	2	25 9	N	23	23 8	-0-
04	3000 N	3394	-0-	394	10423	3377	2	17 9	N	15	15 8	-0-
05	3100 N	2169	-0-	-931	9492	2146	2	23 9	N	21	21 8	-0-
06	3000 N	2886	-0-	-114	9378	2854	2	32 9	N	29	29 8	-0-
07	12169 X	2791	-0-	-9378	-0-	2771	2	20 9	N	18	18 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196238		COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 13012			PERF. 8931 - 12918
02	8527 X	1718	-0-	-6809	-0-	1718	2		N	-0-		-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-		-0-
04	2070 X	1996	-0-	-74	-0-	1996	2		N	-0-		-0-
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	3420 X	2664	-0-	-756	-0-	2664	2		N	-0-		-0-
07	3534 X	2564	-0-	-970	-0-	2564	2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196322		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 12763			PERF. 8798 - 12490
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-

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 12295			PERF. 8300 - 12093
02	10260 X	5078	-0-	-5182	-0-	5078	2		N	-0-		80
03	2387 X	1619	-0-	-768	-0-	1619	2		N	-0-		80
04	1830 X	1019	-0-	-811	-0-	1019	2		N	-0-		80
05	3720 X	874	-0-	-2846	-0-	874	2		N	-0-		80
06	3600 X	791	-0-	-2809	-0-	791	2		N	-0-		80
07	3720 X	767	-0-	-2953	-0-	767	2		N	-0-		80

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 12519			PERF. 8678 - 12232
02	1658 N	110	-0-	-1548	-0-	110	2		N	-0-		-0-
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2		N	-0-		-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-		-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-		-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 13250			PERF. 8895 - 13030
02	14136 X	2587	-0-	-11549	-0-	2587	2		N	-0-		114
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-		114
04	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-		114
05	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-		114
06	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-		114
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-		114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 12700			PERF. 8792 - 12389
02	2800 N	726	-0-	-2074	448	725	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	1173 N	725	-0-	-448	-0-	723	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	720 N	506	-0-	-214	-0-	504	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	806 N	546	-0-	-260	-0-	543	2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	690 N	616	-0-	-74	-0-	612	2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3 9	N	3	3 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	770 N	66	-0-	-704	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2	N	-0-	-0-	
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	
07	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2	N	-0-	-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439			
02	1684 N	347	-0-	-1337	-0-	347	2	N	-0-	-0-	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	N	2	8	
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	-0-	
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-	-0-	
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-	-0-	
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779			
02	18397 X	5504	-0-	-12893	-0-	5504	2	N	-0-	-0-	
03	3162 X	3000	-0-	-162	-0-	3000	2	N	-0-	-0-	
04	3060 X	1516	-0-	-1544	-0-	1516	2	N	-0-	-0-	
05	3162 X	2632	-0-	-530	-0-	2632	2	N	-0-	-0-	
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2	N	-0-	-0-	
07	3162 X	1550	-0-	-1612	-0-	1550	2	N	-0-	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655			
02	15625 X	2550	-0-	-13075	-0-	2550	2	N	-0-	-0-	
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	N	-0-	-0-	
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	N	-0-	-0-	
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2	N	-0-	-0-	
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-	-0-	
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2	N	-0-	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361			
02	13228 X	2803	-0-	-10425	-0-	2803	2	N	-0-	-0-	
03	2976 X	799	-0-	-2177	-0-	799	2	N	-0-	-0-	
04	2880 X	2252	-0-	-628	-0-	2252	2	N	-0-	-0-	
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-	-0-	
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2	N	-0-	-0-	
07	2976 X	2442	-0-	-534	-0-	2442	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197717		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860			
02	1271 N	153	-0-	-1118	-0-	153	2	N	-0-	75	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	75	
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	75	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	75	
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2	N	-0-	75	
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2	N	-0-	75	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 198051		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219			
02	1236 N	256	-0-	-980	-0-	256	2	N	-0-	-0-	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-	
05	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	1534	-0-	-1266	3924	1534	2	N	-0-	64
03	3100 N	1732	-0-	-1368	2556	1732	2	N	-0-	64
04	3000 N	1565	-0-	-1435	1121	1454	2	111 9	101	165
05	2830 N	1709	-0-	-1121	-0-	1706	2	3 9	3	17
06	1680 N	1260	-0-	-420	-0-	1260	2	N	-0-	17
07	1612 N	1255	-0-	-357	-0-	1255	2	N	-0-	17

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010		
02	46 N	38	-0-	-8	-0-	38	2	N	-0-	48
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	48
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-	48
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	48
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	48
07	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	2	N	-0-	48

RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059		
02	1526 N	318	-0-	-1208	-0-	318	2	N	-0-	-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	N	-0-	-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2	N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587		
02	1392 N	199	-0-	-1193	-0-	199	2	N	-0-	-0-
03	465 N	201	-0-	-264	-0-	201	2	N	-0-	-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2	N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568		
02	2141 N	580	-0-	-1561	-0-	580	2	N	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	-0-
05	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2	N	-0-	-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-
07	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2	N	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483		
02	2800 N	902	-0-	-1898	1818	902	2	N	-0-	14
03	2461 N	643	-0-	-1818	-0-	643	2	N	-0-	14
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-	14
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-	14
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-	14
07	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2	N	-0-	14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839		
02	2800 N	1726	-0-	-1074	5240	1726	2	N	-0-	122
03	3100 N	1678	-0-	-1422	3818	1678	2	N	-0-	122
04	3000 N	1508	-0-	-1492	2326	1508	2	N	-0-	122
05	3100 N	1643	-0-	-1457	869	1643	2	N	-0-	122
06	2414 N	1545	-0-	-869	-0-	1545	2	N	-0-	122
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-	122

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02		226 N	29	-0-	-197	-0-	29 2		N	-0-		-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	36 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198												
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-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		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189												
02		13270 X	2419	-0-	-10851	-0-	2419 2		N	-0-		-0-
03		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2		N	-0-		-0-
04		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-		-0-
05		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-		-0-
06		2250 N	1747	-0-	-503	-0-	1747 2		N	-0-		-0-
07		2325 N	1924	-0-	-401	-0-	1924 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319												
02		2800 N	231	-0-	-2569	440	231 2		N	-0-		-0-
03		684 N	244	-0-	-440	-0-	244 2		N	-0-		-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
05		248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		N	-0-		-0-
06		240 N	175	-0-	-65	-0-	175 2		N	-0-		-0-
07		341 N	166	-0-	-175	-0-	166 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101												
02		2800 N	2283	-0-	-517	9352	2274 2	9 9	N	8	8 8	-0-
03		3100 N	2553	-0-	-547	8805	2525 2	28 9	N	25	25 8	-0-
04		3000 N	2276	-0-	-724	8081	2248 2	28 9	N	25	25 8	-0-
05		3100 N	2395	-0-	-705	7376	2355 2	40 9	N	36	36 8	-0-
06		3000 N	2314	-0-	-686	6690	2263 2	51 9	N	46	46 8	-0-
07		3100 N	2536	-0-	-564	6126	2513 2	23 9	N	21	21 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654												
02		17969 X	1434	-0-	-16535	-0-	1434 2		N	-0-		92
03		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2		N	-0-		92
04		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 2		N	-0-		92
05		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788 2		N	-0-		92
06		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2		N	-0-		92
07		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 2		N	-0-		92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576												
02		2800 N	1705	-0-	-1095	4006	1705 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1277	-0-	-1823	2183	1277 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	996	-0-	-2004	179	996 2		N	-0-		-0-
05		1565 N	1386	-0-	-179	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 199720		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	9590 X	1618	-0-	-7972	-0-	1618	2		N	-0-		110	
03	1953 X	1892	-0-	-61	-0-	1892	2		N	-0-		110	
04	1890 X	1767	-0-	-123	-0-	1767	2		N	-0-		110	
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-		110	
06	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-		110	
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-		110	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 199721		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736					
02	18261 X	4203	-0-	-14058	-0-	4201	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4615	2	7	9	N	6	6 8	-0-
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	2	6	9	N	5	5 8	-0-
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3745	2	7	9	N	6	6 8	-0-
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3172	2	10	9	N	9	9 8	-0-
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3191	2	4	9	N	4	4 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200033		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460					
02	2800 N	2675	-0-	-125	4558	2668	2	7	9	N	6	6 8	-0-
03	3100 N	2250	-0-	-850	3708	2238	2	12	9	N	11	11 8	-0-
04	3000 N	2727	-0-	-273	3435	2715	2	12	9	N	11	11 8	-0-
05	3100 N	2066	-0-	-1034	2401	2057	2	9	9	N	8	8 8	-0-
06	3000 N	1816	-0-	-1184	1217	1807	2	9	9	N	8	8 8	-0-
07	2109 N	892	-0-	-1217	-0-	890	2	2	9	N	2	2 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200039		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829					
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	611					N	-0-		-0-
03	1147 N	412	-0-	-735	-0-	411	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	3000 N	5193	-0-	2193	2193	5176	2	17	9	N	15	15 8	-0-
05	3100 N	3106	-0-	6	2199	3102	2	4	9	N	4	4 8	-0-
06	2985 N	786	-0-	-2199	-0-	779	2	7	9	N	6	6 8	-0-
07	2294 X	1331	-0-	-963	-0-	1328	2	3	9	N	3	3 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 200274		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586					
02	2800 N	2162	-0-	-638	3380	2162	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	2483	-0-	-617	2763	2483	2			N	-0-		-0-
04	3000 N	2240	-0-	-760	2003	2240	2			N	-0-		-0-
05	3100 N	1737	-0-	-1363	640	1737	2			N	-0-		-0-
06	1570 N	930	-0-	-640	-0-	930	2			N	-0-		-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 200619		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103					
02	2277 N	431	-0-	-1846	-0-	431	2			N	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-		-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-		-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-		-0-
06	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-		-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200639		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614					
02	7711 X	503	-0-	-7208	-0-	502	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	3100 X	391	-0-	-2709	-0-	390	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	2310 X	643	-0-	-1667	-0-	642	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	961 X	717	-0-	-244	-0-	716	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2695	2	7	9	N	6	6 8	-0-
07	723 X	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 10		RRCID -> 200861		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	21534 X	4070	-0-	-17464	-0-	4070	2	N	-0-		-0-
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2	N	-0-		-0-
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2	N	-0-		-0-
05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2	N	-0-		-0-
06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	N	-0-		-0-
07	2077 X	1169	-0-	-908	-0-	1169	2	N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200870		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462		
02	15767 X	2928	-0-	-12839	-0-	2928	2	N	-0-		-0-
03	1364 X	735	-0-	-629	-0-	735	2	N	-0-		-0-
04	1320 X	25	-0-	-1295	-0-	25	2	N	-0-		-0-
05	1364 X	19	-0-	-1345	-0-	19	2	N	-0-		-0-
06	1320 X	22	-0-	-1298	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07	1364 X	41	-0-	-1323	-0-	41	2	N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200973		COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254		
02	15975 X	2832	-0-	-13143	-0-	2832	2	N	-0-		-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2	N	-0-		-0-
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	N	-0-		-0-
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-		-0-
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-		-0-
07	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201236		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624		
02	16576 X	3163	-0-	-13413	-0-	3155	2	8 9 N	7	7 8	-0-
03	3441 X	3341	-0-	-100	-0-	3323	2	18 9 N	16	16 8	-0-
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3324	2	17 9 N	15	15 8	-0-
05	3441 X	3438	-0-	-3	-0-	3417	2	21 9 N	19	19 8	-0-
06	3330 X	2772	-0-	-558	-0-	2752	2	20 9 N	18	18 8	-0-
07	3441 X	1848	-0-	-1593	-0-	1842	2	6 9 N	5	5 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 201564		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150		
02	2800 N	2259	-0-	-541	9132	2257	2	2 9 N	2	2 8	-0-
03	3100 N	1925	-0-	-1175	7957	1923	2	2 9 N	2	2 8	-0-
04	3000 N	738	-0-	-2262	5695	737	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	3100 N	1317	-0-	-1783	3912	1295	2	22 9 N	20	20 8	-0-
06	3000 N	2289	-0-	-711	3201	2283	2	6 9 N	5	5 8	-0-
07	3100 N	1788	-0-	-1312	1889	1786	2	2 9 N	2	2 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 201723		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730		
02	2800 N	1702	-0-	-1098	8117	1702	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3166	-0-	66	8183	3166	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2163	-0-	-837	7346	2163	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1957	-0-	-1143	6203	1957	2	N	-0-		-0-
06	8306 X	2103	-0-	-6203	-0-	2103	2	N	-0-		-0-
07	1581 X	1361	-0-	-220	-0-	1361	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 201727		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864		
02	8240 X	714	-0-	-7526	-0-	714	2	N	-0-		34
03	2139 X	1676	-0-	-463	-0-	1676	2	N	-0-		34
04	2070 X	1462	-0-	-608	-0-	1462	2	N	-0-		34
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-		34
06	1620 N	1016	-0-	-604	-0-	1016	2	N	-0-		34
07	1519 N	1043	-0-	-476	-0-	1043	2	N	-0-		34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020														
M	O	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		2800 N	237	-0-	-2563	3440	236 2	1 9	N	1	1 8			-0-
03		3100 N	325	-0-	-2775	665	325 2		N	-0-				-0-
04		1621 N	956	-0-	-665	-0-	948 2	8 9	N	7	7 8			-0-
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1587 2	18 9	N	16	16 8			-0-
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1351 2	19 9	N	17	17 8			-0-
07		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1476 2	9 9	N	8	8 8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030														
02		2800 N	1992	-0-	-808	8306	1992 2		N	-0-				-0-
03		3100 N	2160	-0-	-940	7366	2160 2		N	-0-				-0-
04		3000 N	2043	-0-	-957	6409	2043 2		N	-0-				-0-
05		3100 N	2026	-0-	-1074	5335	2026 2		N	-0-				-0-
06		3000 N	1979	-0-	-1021	4314	1979 2		N	-0-				-0-
07		3100 N	2056	-0-	-1044	3270	2056 2		N	-0-				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566														
02		2800 N	513	-0-	-2287	94	513 2		N	-0-				-0-
03		806 N	522	-0-	-284	-0-	522 2		N	-0-				-0-
04		690 N	529	-0-	-161	-0-	529 2		N	-0-				-0-
05		558 N	383	-0-	-175	-0-	383 2		N	-0-				-0-
06		510 N	468	-0-	-42	-0-	468 2		N	-0-				-0-
07		558 N	484	-0-	-74	-0-	484 2		N	-0-				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390														
02		2800 N	673	-0-	-2127	710	673 2		N	-0-				-0-
03		1595 N	885	-0-	-710	-0-	885 2		N	-0-				-0-
04		690 N	644	-0-	-46	-0-	644 2		N	-0-				-0-
05		744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2		N	-0-				-0-
06		810 N	752	-0-	-58	-0-	752 2		N	-0-				-0-
07		651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		N	-0-				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657														
02		2800 N	2342	-0-	-458	7045	2342 2		N	-0-				64
03		3100 N	2110	-0-	-990	6055	2033 2	77 9	N	70				134
04		3000 N	1766	-0-	-1234	4821	1722 2	44 9	N	40				174
05		3100 N	2087	-0-	-1013	3808	2079 2	8 9	N	7	159 1			22
06		3000 N	2330	-0-	-670	3138	2330 2		N	-0-				22
07		3100 N	1986	-0-	-1114	2024	1986 2		N	-0-				22

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
02		6039 X	748	-0-	-5291	-0-	747 2	1 9	N	1	1 8			-0-
03		2418 X	823	-0-	-1595	-0-	823 2		N	-0-				-0-
04		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2		N	-0-				-0-
05		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-				-0-
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-				-0-
07		2883 X	733	-0-	-2150	-0-	733 2		N	-0-				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197														
02		13779 X	2705	-0-	-11074	-0-	2705 2		N	-0-				-0-
03		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-				-0-
04		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2		N	-0-				-0-
05		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2		N	-0-				-0-
06		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2		N	-0-				-0-
07		3100 N	5767	-0-	2667	2667	5767 2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8662 - 12978				
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 CODE	EOM BALANCE
02		21908 X	3734	-0-	-18174	-0-	3734 2			N	-0-			-0-
03		4247 X	3997	-0-	-250	-0-	3997 2			N	-0-			-0-
04		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2			N	-0-			-0-
05		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2			N	-0-			-0-
06		3990 X	3158	-0-	-832	-0-	3158 2			N	-0-			-0-
07		4247 X	2922	-0-	-1325	-0-	2922 2			N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 13624				
02		14483 X	1281	-0-	-13202	-0-	1281 2			N	-0-			-0-
03		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2			N	-0-			-0-
04		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2			N	-0-			-0-
05		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2			N	-0-			-0-
06		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 2			N	-0-			-0-
07		2542 X	2178	-0-	-364	-0-	2178 2			N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 203913		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 13501				
02		13883 X	2833	-0-	-11050	-0-	2833 2			N	-0-			56
03		3069 X	2511	-0-	-558	-0-	2511 2			N	-0-			56
04		2970 X	2053	-0-	-917	-0-	2053 2			N	-0-			56
05		3131 X	2069	-0-	-1062	-0-	2069 2			N	-0-			56
06		3030 X	2228	-0-	-802	-0-	2228 2			N	-0-			56
07		3131 X	2375	-0-	-756	-0-	2375 2			N	-0-			56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 8750 - 14370				
02		7105 X	936	-0-	-6169	-0-	936 2			N	-0-			50
03		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			N	-0-			50
04		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-			50
05		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-			50
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2			N	-0-			50
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-			50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203916		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF. 11468 - 12862				
02		17949 X	3214	-0-	-14735	-0-	3214 2			N	-0-			-0-
03		3782 X	3600	-0-	-182	-0-	3600 2			N	-0-			-0-
04		3630 X	3264	-0-	-366	-0-	3264 2			N	-0-			-0-
05		3751 X	3506	-0-	-245	-0-	3506 2			N	-0-			-0-
06		3630 X	3453	-0-	-177	-0-	3453 2			N	-0-			-0-
07		3596 X	3571	-0-	-25	-0-	3571 2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 12979				
02		2800 N	1887	-0-	-913	6915	1887 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1961	-0-	-1139	5776	1961 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1904	-0-	-1096	4680	1904 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1868	-0-	-1232	3448	1868 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1829	-0-	-1171	2277	1829 2			N	-0-			-0-
07		3100 N	1871	-0-	-1229	1048	1871 2			N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 204216		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 13244				
02		35863 X	5636	-0-	-30227	-0-	5636 2			N	-0-			-0-
03		7812 X	6359	-0-	-1453	-0-	6359 2			N	-0-			-0-
04		7560 X	5889	-0-	-1671	-0-	5889 2			N	-0-			-0-
05		7564 X	6026	-0-	-1538	-0-	6026 2			N	-0-			-0-
06		7200 X	5874	-0-	-1326	-0-	5874 2			N	-0-			-0-
07		6355 X	5695	-0-	-660	-0-	5695 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	204829	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	14564	PERF.	8981 - 14522	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2560 N	483	-0-	-2077	-0-	483	2		N	-0-			18
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2		N	-0-			18
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			18
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			18
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			18
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	205118	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8766 - 14386	
02	2800 N	1719	-0-	-1081	6528	1719	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1953	-0-	-1147	5381	1953	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1818	-0-	-1182	4199	1818	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1840	-0-	-1260	2939	1840	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1866	-0-	-1134	1805	1866	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2023	-0-	-1077	728	2023	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	205119	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	13208	PERF.	8928 - 13034	
02	1268 N	315	-0-	-953	-0-	315	2		N	-0-			81
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			81
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			81
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			81
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			81
07	496 N	248	-0-	-248	-0-	248	2		N	-0-			81

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	205152	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11014 - 12402	
02	12685 X	1541	-0-	-11144	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	1669	-0-	-1648	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3741	-0-	-10	-0-	3741	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID ->	205504	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	11196 - 13648	
02	2800 N	687	-0-	-2113	961	687	2		N	-0-			-0-
03	1433 N	472	-0-	-961	-0-	472	2		N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	205505	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	8754 - 13441	
02	2800 N	706	-0-	-2094	2058	705	2	1	9	N	1	8	-0-
03	2988 N	930	-0-	-2058	-0-	928	2	2	9	N	2	8	-0-
04	870 N	684	-0-	-186	-0-	682	2	2	9	N	2	8	-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2	8	-0-
06	900 N	859	-0-	-41	-0-	856	2	3	9	N	3	8	-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	N	2	8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	205573	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11037 - 13379	
02	1973 N	332	-0-	-1641	-0-	332	2		N	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2		N	-0-			-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		2800 N	1936	-0-	-864	7051	1935	2	1	9	N	-0-
03		3100 N	2542	-0-	-558	6493	2538	2	4	9	N	-0-
04		3000 N	1870	-0-	-1130	5363	1866	2	4	9	N	-0-
05		3100 N	2138	-0-	-962	4401	2134	2	4	9	N	-0-
06		3000 N	1787	-0-	-1213	3188	1780	2	7	9	N	-0-
07		3100 N	1901	-0-	-1199	1989	1898	2	3	9	N	-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245												
02		14159 X	3894	-0-	-10265	-0-	3894	2			N	23
03		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-
04		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-
05		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-
06		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-
07		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838												
02		19290 X	5089	-0-	-14201	-0-	5089	2			N	-0-
03		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-
04		3750 X	3344	-0-	-406	-0-	3344	2			N	-0-
05		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-
06		3750 X	3031	-0-	-719	-0-	3031	2			N	-0-
07		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690												
02		365 N	66	-0-	-299	-0-	66	2			N	-0-
03		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536												
02		2800 N	2442	-0-	-358	8668	2442	2			N	-0-
03		3100 N	2351	-0-	-749	7919	2351	2			N	-0-
04		3000 N	2182	-0-	-818	7101	2182	2			N	-0-
05		3100 N	2017	-0-	-1083	6018	2017	2			N	-0-
06		3000 N	2450	-0-	-550	5468	2450	2			N	-0-
07		3100 N	2473	-0-	-627	4841	2473	2			N	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720												
02		14569 X	4465	-0-	-10104	-0-	4465	2			N	-0-
03		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-
04		3150 X	2588	-0-	-562	-0-	2588	2			N	-0-
05		3720 X	1499	-0-	-2221	-0-	1499	2			N	-0-
06		3600 X	1572	-0-	-2028	-0-	1572	2			N	-0-
07		3720 X	1603	-0-	-2117	-0-	1603	2			N	-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362												
02		3129 X	-0-	-0-	-3129	-0-					N	142
03		1147 X	177	-0-	-970	-0-	177	2			N	142
04		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	142
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	142
06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	142
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	208407	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	12275 - 13814	
M	O	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		24882 X	4537	-0-	-20345	-0-	4537 2		N	-0-			-0-
03		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2		N	-0-			-0-
04		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2		N	-0-			-0-
05		4898 X	4791	-0-	-107	-0-	4791 2		N	-0-			-0-
06		4740 X	4611	-0-	-129	-0-	4611 2		N	-0-			-0-
07		4898 X	2241	-0-	-2657	-0-	2241 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	208409	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	13634	PERF.	11090 - 13508	
02		21247 X	3786	-0-	-17461	-0-	3786 2		N	-0-			-0-
03		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2		N	-0-			-0-
04		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2		N	-0-			-0-
06		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
07		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	209003	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	8984 - 13059	
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	841			N	-0-			-0-
03		841 N	-0-	-0-	-841	-0-			N	-0-			-0-
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-

HALL, F.L.		WELL #:		17	RRCID ->	209288	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11396 - 12525	
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	209306	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	8814 - 12547	
02		2800 N	2518	-0-	-282	8745	2516 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		3100 N	2766	-0-	-334	8411	2760 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04		3000 N	2958	-0-	-42	8369	2956 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		3100 N	2528	-0-	-572	7797	2525 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		3000 N	2109	-0-	-891	6906	2106 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		3100 N	2145	-0-	-955	5951	2144 2	1 9	N	1	1 8		-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209594	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8378 - 13626	
02		2800 N	1731	-0-	-1069	7442	1731 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2008	-0-	-1092	6350	2008 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1917	-0-	-1083	5267	1917 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2049	-0-	-1051	4216	2049 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1851	-0-	-1149	3067	1851 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1935	-0-	-1165	1902	1935 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	209626	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8851 - 12680	
02		2800 N	339	-0-	-2461	1828	339 2		N	-0-			23
03		1949 N	121	-0-	-1828	-0-	121 2		N	-0-			23
04		690 N	347	-0-	-343	-0-	347 2		N	-0-			23
05		372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2		N	-0-			23
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			23
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02		2800 N	1358	-0-	-1442	2243	1358	2	N	-0-		-0-			
03		3100 N	2056	-0-	-1044	1199	2056	2	N	-0-		-0-			
04		1807 N	608	-0-	-1199	-0-	608	2	N	-0-		-0-			
05		992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2	N	-0-		-0-			
06		960 N	497	-0-	-463	-0-	497	2	N	-0-		-0-			
07		620 N	443	-0-	-177	-0-	443	2	N	-0-		-0-			

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313															
02		2800 N	953	-0-	-1847	3972	953	2	N	-0-		91			
03		3100 N	1661	-0-	-1439	2533	1661	2	N	-0-		91			
04		3000 N	1567	-0-	-1433	1100	1567	2	N	-0-		91			
05		2651 N	1551	-0-	-1100	-0-	1551	2	N	-0-		91			
06		1620 N	715	-0-	-905	-0-	715	2	N	-0-		91			
07		1612 N	1372	-0-	-240	-0-	1372	2	N	-0-		91			

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690															
02		2800 N	1250	-0-	-1550	4090	1250	2	N	-0-		-0-			
03		3100 N	1159	-0-	-1941	2149	1159	2	N	-0-		-0-			
04		3000 N	1286	-0-	-1714	435	1286	2	N	-0-		-0-			
05		1864 N	1429	-0-	-435	-0-	1429	2	N	-0-		-0-			
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-		-0-			
07		1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2	N	-0-		-0-			

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702															
02		13914 X	3535	-0-	-10379	-0-	3533	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3633	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2789	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05		3751 X	2964	-0-	-787	-0-	2960	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06		3630 X	2674	-0-	-956	-0-	2667	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07		3751 X	2711	-0-	-1040	-0-	2708	2	3	9	N	3	3	8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866															
02		2800 N	1623	-0-	-1177	6616	1623	2	N	-0-		-0-			
03		3100 N	1839	-0-	-1261	5355	1839	2	N	-0-		-0-			
04		3000 N	1916	-0-	-1084	4271	1916	2	N	-0-		-0-			
05		3100 N	1912	-0-	-1188	3083	1912	2	N	-0-		-0-			
06		3000 N	1897	-0-	-1103	1980	1897	2	N	-0-		-0-			
07		3100 N	1550	-0-	-1550	430	1550	2	N	-0-		-0-			

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569															
02		2157 N	211	-0-	-1946	-0-	211	2	N	-0-		-0-			
03		279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2	N	-0-		-0-			
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-			
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-			
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-			
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-			

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976															
02		2105 N	258	-0-	-1847	-0-	258	2	N	-0-		-0-			
03		403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2	N	-0-		-0-			
04		360 N	248	-0-	-112	-0-	248	2	N	-0-		-0-			
05		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2	N	-0-		-0-			
06		270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2	N	-0-		-0-			
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2	N	-0-		-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		2067 N	627	-0-	-1440	-0-	627	2			N	-0-
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	N	4 8
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2 8
05		682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-
06		900 N	227	-0-	-673	-0-	223	2	4	9	N	4 8
07		1147 N	306	-0-	-841	-0-	304	2	2	9	N	2 8

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF. 12191 - 12590												
02		10927 X	761	-0-	-10166	-0-	761	2			N	-0-
03		3379 X	744	-0-	-2635	-0-	744	2			N	-0-
04		3030 X	1575	-0-	-1455	-0-	1575	2			N	-0-
05		2604 X	2477	-0-	-127	-0-	2477	2			N	-0-
06		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-
07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 11360 - 13780												
02		19090 X	3934	-0-	-15156	-0-	3934	2			N	-0-
03		4464 X	3694	-0-	-770	-0-	3694	2			N	-0-
04		3930 X	3583	-0-	-347	-0-	3583	2			N	-0-
05		4371 X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			N	-0-
06		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-
07		4371 X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2			N	-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10746 - 13392												
02		108 N	97	-0-	-11	-0-	97	2			N	-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2			N	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	2			N	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706												
02		2800 N	2516	-0-	-284	1667	2513	2	3	9	N	3 8
03		3100 N	3948	-0-	848	2515	3934	2	14	9	N	13 8
04		3000 N	3508	-0-	508	3023	3487	2	21	9	N	19 8
05		3100 N	3681	-0-	581	3604	3649	2	32	9	N	29 8
06		7153 X	3549	-0-	-3604	-0-	3513	2	36	9	N	33 8
07		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3314	2	21	9	N	19 8

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699												
02		2460 N	1080	-0-	-1380	-0-	1079	2	1	9	N	1 8
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1 8
05		1209 N	629	-0-	-580	-0-	629	2			N	-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-
07		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	2	1	9	N	1 8

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF. 11260 - 13594												
02		2800 N	1291	-0-	-1509	4396	1291	2			N	-0-
03		3100 N	1475	-0-	-1625	2771	1475	2			N	-0-
04		3000 N	1430	-0-	-1570	1201	1430	2			N	-0-
05		2669 N	1468	-0-	-1201	-0-	1468	2			N	-0-
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-	
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-	-0-	
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-	-0-	
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-	-0-	
07		372 N	161	-0-	-211	-0-	161 2			N	-0-	-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867													
02		28153 X	5497	-0-	-22656	-0-	5497 2			N	-0-	3	
03		6386 X	5986	-0-	-400	-0-	5986 2			N	-0-	3	
04		6180 X	5771	-0-	-409	-0-	5771 2			N	-0-	3	
05		6386 X	5846	-0-	-540	-0-	5846 2			N	-0-	3	
06		6030 X	5363	-0-	-667	-0-	5363 2			N	-0-	3	
07		6076 X	5632	-0-	-444	-0-	5632 2			N	-0-	3	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233													
02		2800 N	1279	-0-	-1521	3360	1279 2			N	-0-	-0-	
03		3100 N	1404	-0-	-1696	1664	1403 2	1 9		N	1	8	
04		2707 N	1043	-0-	-1664	-0-	1042 2	1 9		N	1	8	
05		1333 N	1119	-0-	-214	-0-	1118 2	1 9		N	1	8	
06		1290 N	965	-0-	-325	-0-	964 2	1 9		N	1	8	
07		1085 N	986	-0-	-99	-0-	986 2			N	-0-	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076													
02		14714 X	2036	-0-	-12678	-0-	2036 2			N	-0-	-0-	
03		3162 X	2017	-0-	-1145	-0-	2017 2			N	-0-	-0-	
04		3060 X	2787	-0-	-273	-0-	2787 2			N	-0-	-0-	
05		3100 X	2513	-0-	-587	-0-	2513 2			N	-0-	-0-	
06		3000 X	2331	-0-	-669	-0-	2331 2			N	-0-	-0-	
07		2883 X	2708	-0-	-175	-0-	2708 2			N	-0-	-0-	

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401													
02		2800 N	957	-0-	-1843	872	957 2			N	-0-	23	
03		2069 N	1197	-0-	-872	-0-	1197 2			N	-0-	23	
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2			N	-0-	23	
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2			N	-0-	23	
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2			N	-0-	23	
07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2			N	-0-	23	

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642													
02		2800 N	571	-0-	-2229	656	571 2			N	-0-	-0-	
03		1335 N	679	-0-	-656	-0-	679 2			N	-0-	-0-	
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-	-0-	
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-	-0-	
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	691 2	1 9		N	1	8	
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-	-0-	

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344													
02		2613 N	506	-0-	-2107	-0-	506 2			N	-0-	-0-	
03		620 N	380	-0-	-240	-0-	380 2			N	-0-	-0-	
04		3000 N	9709	-0-	6709	6709	9709 2			N	-0-	-0-	
05		3100 N	10459	-0-	7359	14068	10459 2			N	-0-	-0-	
06		3000 N	8367	-0-	5367	19435	8367 2			N	-0-	-0-	
07		26433 X	6998	-0-	-19435	-0-	6998 2			N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10763 X	262	-0-	-10501	-0-	262 2	N	-0-		120
03	3906 X	232	-0-	-3674	-0-	232 2	N	-0-		120
04	3780 X	216	-0-	-3564	-0-	216 2	N	-0-		120
05	2573 X	158	-0-	-2415	-0-	158 2	N	-0-		120
06	420 X	170	-0-	-250	-0-	170 2	N	-0-		120
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		120

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686		
02	2800 N	1806	-0-	-994	6612	1806 2	N	-0-		58
03	3100 N	1979	-0-	-1121	5491	1979 2	N	-0-		58
04	3000 N	1840	-0-	-1160	4331	1840 2	N	-0-		58
05	3100 N	1856	-0-	-1244	3087	1856 2	N	-0-		58
06	3000 N	1821	-0-	-1179	1908	1821 2	N	-0-		58
07	3100 N	1861	-0-	-1239	669	1861 2	N	-0-		58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735		
02	2800 N	2442	-0-	-358	9030	2442 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2724	-0-	-376	8654	2724 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2020	-0-	-980	7674	2020 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2075	-0-	-1025	6649	2075 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2067	-0-	-933	5716	2067 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2012	-0-	-1088	4628	2012 2	N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790		
02	981 N	181	-0-	-800	-0-	181 2	N	-0-		-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2	N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 215759		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803		
02	17648 X	2616	-0-	-15032	-0-	2616 2	N	-0-		-0-
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2	N	-0-		-0-
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2	N	-0-		-0-
05	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2	N	-0-		-0-
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2	N	-0-		-0-
07	2480 X	2248	-0-	-232	-0-	2248 2	N	-0-		-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 215791		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188		
02	19103 X	3300	-0-	-15803	-0-	3300 2	N	-0-		-0-
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2	N	-0-		-0-
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	-0-		-0-
05	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2	N	-0-		-0-
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2	N	-0-		-0-
07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 216530		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314		
02	15758 X	2536	-0-	-13222	-0-	2536 2	N	-0-		-0-
03	3751 X	3398	-0-	-353	-0-	3398 2	N	-0-		-0-
04	3270 X	2945	-0-	-325	-0-	2945 2	N	-0-		-0-
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2	N	-0-		-0-
06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2	N	-0-		-0-
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		2800 N	1740	-0-	-1060	6654	1740	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2338	-0-	-762	5892	2338	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2428	-0-	-572	5320	2428	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2070	-0-	-1030	4290	2070	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2214	-0-	-786	3504	2214	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2106	-0-	-994	2510	2106	2	N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658												
02		16438 X	2714	-0-	-13724	-0-	2714	2	N	-0-		-0-
03		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	N	-0-		-0-
04		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-		-0-
05		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2	N	-0-		-0-
06		2670 X	2365	-0-	-305	-0-	2365	2	N	-0-		-0-
07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709												
02		12633 X	1699	-0-	-10934	-0-	1699	2	N	-0-		-0-
03		4743 X	1191	-0-	-3552	-0-	1191	2	N	-0-		-0-
04		1770 X	1669	-0-	-101	-0-	1669	2	N	-0-		-0-
05		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-		-0-
06		1830 X	1467	-0-	-363	-0-	1467	2	N	-0-		-0-
07		1891 X	1229	-0-	-662	-0-	1229	2	N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632												
02		2800 N	891	-0-	-1909	256	891	2	N	-0-		-0-
03		941 N	685	-0-	-256	-0-	685	2	N	-0-		-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		-0-
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751												
02		2800 N	686	-0-	-2114	1840	686	2	N	-0-		-0-
03		2602 N	762	-0-	-1840	-0-	762	2	N	-0-		-0-
04		990 N	846	-0-	-144	-0-	846	2	N	-0-		-0-
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-		-0-
06		750 N	432	-0-	-318	-0-	432	2	N	-0-		-0-
07		868 N	557	-0-	-311	-0-	557	2	N	-0-		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592												
02		1345 N	233	-0-	-1112	-0-	233	2	N	-0-		-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334												
02		2800 N	807	-0-	-1993	1298	807	2	N	-0-		-0-
03		2131 N	833	-0-	-1298	-0-	833	2	N	-0-		-0-
04		840 N	495	-0-	-345	-0-	495	2	N	-0-		-0-
05		899 N	685	-0-	-214	-0-	685	2	N	-0-		-0-
06		810 N	630	-0-	-180	-0-	630	2	N	-0-		-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
WELL #: 7		RRCID -> 218106	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 14250	PERF.11610	- 14009								
02	19146 X	2476	-0-	-16670	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	4495 X	2590	-0-	-1905	-0-	2588	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	4350 X	3376	-0-	-974	-0-	3374	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	4216 X	2502	-0-	-1714	-0-	2499	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	3503 X	3462	-0-	-41	-0-	3460	2	2	9	N	2	2	8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16	RRCID -> 218264	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 14320	PERF.11717	- 14158							
02	2800 N	1851	-0-	-949	7218	1851	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2045	-0-	-1055	6163	2045	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2221	-0-	-779	5384	2221	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2130	-0-	-970	4414	2130	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	2014	-0-	-986	3428	2014	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2078	-0-	-1022	2406	2078	2			N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9	RRCID -> 218265	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH 13634	PERF.11127	- 13531							
02	2800 N	637	-0-	-2163	392	637	2			N	-0-			-0-
03	1151 N	759	-0-	-392	-0-	759	2			N	-0-			-0-
04	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-			-0-
06	600 N	304	-0-	-296	-0-	304	2			N	-0-			-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12	RRCID -> 218269	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 14009	PERF.12117	- 13858							
02	27616 X	6853	-0-	-20763	-0-	6853	2			N	-0-			85
03	5673 X	4987	-0-	-686	-0-	4987	2			N	-0-			85
04	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-			85
05	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-			85
06	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-			85
07	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-			85
KELLOGG CREEK		WELL #: 1	RRCID -> 218289	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8272	- 13666							
02	12706 X	601	-0-	-12105	-0-	601	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	2163	-0-	-1464	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
04	3270 X	2433	-0-	-837	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	2318	-0-	-689	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	1731	-0-	-1179	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
07	2511 X	2082	-0-	-429	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4	RRCID -> 219515	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11081	- 12402							
02	2800 N	2702	-0-	-98	5328	2702	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1515	-0-	-1585	3743	1515	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1248	-0-	-1752	1991	1248	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1215	-0-	-1885	106	1215	2			N	-0-			-0-
06	1164 N	1058	-0-	-106	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5	RRCID -> 219547	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 13665	PERF. 8652	- 13570							
02	22973 X	3824	-0-	-19149	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
04	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
05	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
07	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935		PERF.12090 - 13809		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	23378 X	4234	-0-	-19144	-0-	4234	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4741	-0-	-219	-0-	4741	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	4386	-0-	-384	-0-	4386	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4532	-0-	-242	-0-	4532	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	4253	-0-	-337	-0-	4253	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4392	-0-	-351	-0-	4392	2	N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604		
02	1811 N	691	-0-	-1120	-0-	691	2	N	-0-			-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
04	330 N	132	-0-	-198	-0-	132	2	N	-0-			-0-
05	775 N	228	-0-	-547	-0-	228	2	N	-0-			-0-
06	540 N	68	-0-	-472	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460		PERF.11528 - 13710		
02	2800 N	2106	-0-	-694	7347	2106	2	N	-0-			150
03	3100 N	1616	-0-	-1484	5863	1616	2	N	-0-			150
04	3000 N	1354	-0-	-1646	4217	1354	2	N	-0-			150
05	3100 N	740	-0-	-2360	1857	740	2	N	-0-			150
06	2310 N	453	-0-	-1857	-0-	453	2	N	-0-			150
07	1395 N	307	-0-	-1088	-0-	307	2	N	-0-			150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926		PERF.11372 - 13759		
02	15561 X	2597	-0-	-12964	-0-	2597	2	N	-0-			-0-
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	-0-			-0-
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-			-0-
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2	N	-0-			-0-
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 220648		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11629 - 14178		
02	12082 X	2244	-0-	-9838	-0-	2244	2	N	-0-			-0-
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-			-0-
04	2880 X	979	-0-	-1901	-0-	979	2	N	-0-			-0-
05	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2	N	-0-			-0-
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2	N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879		PERF.11224 - 13684		
02	2800 N	1960	-0-	-840	9149	1960	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2168	-0-	-932	8217	2168	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1940	-0-	-1060	7157	1940	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2180	-0-	-920	6237	2180	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2046	-0-	-954	5283	2046	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1919	-0-	-1181	4102	1919	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870		PERF.11301 - 13742		
02	16591 X	3552	-0-	-13039	-0-	3552	2	N	-0-			-0-
03	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2	N	-0-			-0-
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2	N	-0-			-0-
05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-			-0-
06	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2295	-0-	-1301	-0-	2295	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		12266 X	1902	-0-	-10364	-0-	1902 2			N	-0-	-0-
03		3007 X	2431	-0-	-576	-0-	2431 2			N	-0-	-0-
04		2910 X	2639	-0-	-271	-0-	2639 2			N	-0-	-0-
05		3007 X	1654	-0-	-1353	-0-	1654 2			N	-0-	-0-
06		2910 X	2157	-0-	-753	-0-	2157 2			N	-0-	-0-
07		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2			N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834												
02		2800 N	1774	-0-	-1026	7491	1774 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	3867	-0-	767	8258	3867 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2152	-0-	-848	7410	2152 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2138	-0-	-962	6448	2138 2			N	-0-	-0-
06		8755 X	2307	-0-	-6448	-0-	2307 2			N	-0-	-0-
07		2170 X	1752	-0-	-418	-0-	1752 2			N	-0-	-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898												
02		2800 N	2384	-0-	-416	9782	2384 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	4025	-0-	925	10707	4025 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	4180	-0-	1180	11887	4180 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2529	-0-	-571	11316	2529 2			N	-0-	-0-
06		13739 X	2423	-0-	-11316	-0-	2423 2			N	-0-	-0-
07		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2			N	-0-	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580												
02		1269 N	239	-0-	-1030	-0-	239 2			N	-0-	-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-	-0-
04		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2			N	-0-	-0-
05		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2			N	-0-	-0-
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2			N	-0-	-0-
07		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2			N	-0-	-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270												
02		2800 N	1774	-0-	-1026	7567	1774 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	2306	-0-	-794	6773	2306 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2059	-0-	-941	5832	2059 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2434	-0-	-666	5166	2434 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2358	-0-	-642	4524	2358 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2527	-0-	-573	3951	2527 2			N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674												
02		2800 N	610	-0-	-2190	104	610 2			N	-0-	-0-
03		660 N	556	-0-	-104	-0-	556 2			N	-0-	-0-
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-	-0-
05		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2			N	-0-	-0-
06		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2			N	-0-	-0-
07		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2			N	-0-	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458												
02		2665 N	348	-0-	-2317	-0-	348 2			N	-0-	-0-
03		496 N	361	-0-	-135	-0-	361 2			N	-0-	-0-
04		450 N	395	-0-	-55	-0-	395 2			N	-0-	-0-
05		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2			N	-0-	-0-
06		360 N	279	-0-	-81	-0-	279 2			N	-0-	-0-
07		403 N	266	-0-	-137	-0-	266 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660													
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2445 N	518	-0-	-1927	-0-	518 2		N	-0-			-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
04		540 N	359	-0-	-181	-0-	359 2		N	-0-			-0-
05		589 N	395	-0-	-194	-0-	395 2		N	-0-			-0-
06		450 N	336	-0-	-114	-0-	336 2		N	-0-			-0-
07		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2		N	-0-			-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294													
02		196 N	33	-0-	-163	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740													
02		11171 X	2634	-0-	-8537	-0-	2634 2		N	-0-			-0-
03		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	-0-			-0-
04		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
05		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
06		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
07		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522													
02		2800 N	1336	-0-	-1464	4363	1336 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1488	-0-	-1612	2751	1488 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1364	-0-	-1636	1115	1364 2		N	-0-			-0-
05		2550 N	1435	-0-	-1115	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1252	-0-	-188	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364 2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611													
02		2800 N	264	-0-	-2536	1664	262 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		3100 N	2173	-0-	-927	737	2162 2	11 9	N	10	10 8		-0-
04		3000 N	3460	-0-	460	1197	3451 2	9 9	N	8	8 8		-0-
05		3100 N	3868	-0-	768	1965	3854 2	14 9	N	13	13 8		-0-
06		3000 N	3242	-0-	242	2207	3228 2	14 9	N	13	13 8		-0-
07		5717 X	3510	-0-	-2207	-0-	3503 2	7 9	N	6	6 8		-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598													
02		16979 X	2475	-0-	-14504	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
03		3844 X	3266	-0-	-578	-0-	3266 2		N	-0-			-0-
04		3720 X	3236	-0-	-484	-0-	3236 2		N	-0-			-0-
05		3844 X	3385	-0-	-459	-0-	3385 2		N	-0-			-0-
06		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2		N	-0-			-0-
07		3348 X	3270	-0-	-78	-0-	3270 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161													
02		2527 N	601	-0-	-1926	-0-	601 2		N	-0-			129
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-			129
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-			129
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			129
06		1950 N	473	-0-	-1477	-0-	473 2		N	-0-			129
07		1674 N	578	-0-	-1096	-0-	578 2		N	-0-			129

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1211	-0-	-1589	5388	1211	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	1551	-0-	-1549	3839	1551	2			N	-0-					-0-
04		3000 N	2205	-0-	-795	3044	2205	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	3447	-0-	347	3391	3447	2			N	-0-					-0-
06		3000 N	2177	-0-	-823	2568	2177	2			N	-0-					-0-
07		3100 N	2794	-0-	-306	2262	2794	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118																	
02		2800 N	2711	-0-	-89	3834	2711	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	1292	-0-	-1808	2026	1292	2			N	-0-					-0-
04		2757 N	731	-0-	-2026	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07		744 N	502	-0-	-242	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061																	
02		22536 X	4266	-0-	-18270	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
03		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
04		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
06		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07		4278 X	1993	-0-	-2285	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

POLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448																	
02		17405 X	3527	-0-	-13878	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
03		3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04		3600 X	2949	-0-	-651	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06		3780 X	3614	-0-	-166	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07		3906 X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542																	
02		2800 N	650	-0-	-2150	1662	650	2			N	-0-					-0-
03		2377 N	715	-0-	-1662	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152																	
02		2800 N	1052	-0-	-1748	1762	1052	2			N	-0-					-0-
03		2538 N	776	-0-	-1762	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05		1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590																	
02		17361 X	2756	-0-	-14605	-0-	2754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03		4092 X	3009	-0-	-1083	-0-	3005	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04		3960 X	2763	-0-	-1197	-0-	2761	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		3503 X	3013	-0-	-490	-0-	3007	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3643	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3671	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	984	-0-	-1816	2679	984	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1134	-0-	-1966	713	1134	2	N	-0-	-0-	
04	1758 N	1045	-0-	-713	-0-	1045	2	N	-0-	-0-	
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-	-0-	

SHORTER, N.E.		WELL #: 3		RRCID -> 229198		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828			
02	2800 N	1477	-0-	-1323	4313	1477	2	N	-0-	44	
03	3100 N	939	-0-	-2161	2152	939	2	N	-0-	44	
04	3000 N	1377	-0-	-1623	529	1377	2	N	-0-	44	
05	1643 N	1091	-0-	-552	-0-	1091	2	N	-0-	44	
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	44	
07	1426 N	843	-0-	-583	-0-	843	2	N	-0-	44	

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421			
02	2800 N	1607	-0-	-1193	6019	1607	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2356	-0-	-744	5275	2356	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2079	-0-	-921	4354	2079	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	1439	-0-	-1661	2693	1439	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2003	-0-	-997	1696	2003	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	1801	-0-	-1299	397	1801	2	N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 229210		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657			
02	19297 X	3566	-0-	-15731	-0-	3566	2	N	-0-	100	
03	4061 X	3810	-0-	-251	-0-	3810	2	N	-0-	100	
04	3930 X	3676	-0-	-254	-0-	3676	2	N	-0-	100	
05	3999 X	3598	-0-	-401	-0-	3598	2	N	-0-	100	
06	3810 X	2406	-0-	-1404	-0-	2406	2	N	-0-	100	
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2	N	-0-	100	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511			
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229220		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212			
02	20475 X	3061	-0-	-17414	-0-	3061	2	N	-0-	-0-	
03	4805 X	4349	-0-	-456	-0-	4349	2	N	-0-	-0-	
04	4620 X	3820	-0-	-800	-0-	3820	2	N	-0-	-0-	
05	4774 X	4497	-0-	-277	-0-	4497	2	N	-0-	-0-	
06	4200 X	4013	-0-	-187	-0-	4013	2	N	-0-	-0-	
07	4340 X	3872	-0-	-468	-0-	3872	2	N	-0-	-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229518		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754			
02	34244 X	4562	-0-	-29682	-0-	4562	2	N	-0-	-0-	
03	8060 X	6097	-0-	-1963	-0-	6097	2	N	-0-	-0-	
04	7770 X	3870	-0-	-3900	-0-	3870	2	N	-0-	-0-	
05	6851 X	6797	-0-	-54	-0-	6797	2	N	-0-	-0-	
06	6630 X	5490	-0-	-1140	-0-	5490	2	N	-0-	-0-	
07	6107 X	5574	-0-	-533	-0-	5574	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		18504 X	1981	-0-	-16523	-0-	1981 2			N	-0-	-0-
03		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796 2			N	-0-	-0-
04		4830 X	3087	-0-	-1743	-0-	3087 2			N	-0-	-0-
05		4092 X	3701	-0-	-391	-0-	3701 2			N	-0-	-0-
06		4830 X	2852	-0-	-1978	-0-	2852 2			N	-0-	-0-
07		4991 X	3185	-0-	-1806	-0-	3185 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316												
02		2217 N	286	-0-	-1931	-0-	286 2			N	-0-	-0-
03		434 N	330	-0-	-104	-0-	330 2			N	-0-	-0-
04		390 N	331	-0-	-59	-0-	331 2			N	-0-	-0-
05		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2			N	-0-	-0-
06		330 N	183	-0-	-147	-0-	183 2			N	-0-	-0-
07		341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2			N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808												
02		15236 X	2973	-0-	-12263	-0-	2973 2			N	-0-	-0-
03		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2			N	-0-	-0-
04		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2			N	-0-	-0-
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2			N	-0-	-0-
06		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2			N	-0-	-0-
07		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385												
02		14059 X	2729	-0-	-11330	-0-	2729 2			N	-0-	-0-
03		2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903 2			N	-0-	-0-
04		2850 X	2757	-0-	-93	-0-	2757 2			N	-0-	-0-
05		3007 X	2553	-0-	-454	-0-	2553 2			N	-0-	-0-
06		2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2762 2			N	-0-	-0-
07		3007 X	2897	-0-	-110	-0-	2897 2			N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523												
02		2070 N	279	-0-	-1791	-0-	279 2			N	-0-	-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-	-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-	-0-
05		310 N	118	-0-	-192	-0-	118 2			N	-0-	-0-
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-	-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570												
02		2800 N	2682	-0-	-118	10808	2682 2			N	-0-	128
03		3100 N	2903	-0-	-197	10611	2903 2			N	-0-	128
04		3000 N	2574	-0-	-426	10185	2574 2			N	-0-	128
05		3100 N	2631	-0-	-469	9716	2631 2			N	-0-	128
06		3000 N	2587	-0-	-413	9303	2587 2			N	-0-	128
07		3100 N	2725	-0-	-375	8928	2725 2			N	-0-	128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607												
02		13198 X	2692	-0-	-10506	-0-	2692 2			N	-0-	-0-
03		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2			N	-0-	-0-
04		2970 X	2451	-0-	-519	-0-	2451 2			N	-0-	-0-
05		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2			N	-0-	-0-
06		3810 X	2394	-0-	-1416	-0-	2394 2			N	-0-	-0-
07		3937 X	3515	-0-	-422	-0-	3515 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #:	4	RRCID ->	229893	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8508 - 12074
02	14825 X	2128	-0-	-12697	-0-	2128	2	N	-0-	-0-
03	3596 X	2339	-0-	-1257	-0-	2339	2	N	-0-	-0-
04	3480 X	2042	-0-	-1438	-0-	2042	2	N	-0-	-0-
05	3565 X	2034	-0-	-1531	-0-	2034	2	N	-0-	-0-
06	2550 X	2011	-0-	-539	-0-	2011	2	N	-0-	-0-
07	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	2058	2	N	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6H	RRCID ->	229924	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13900 - 15902
02	2800 N	2418	-0-	-382	5317	2418	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2207	-0-	-893	4424	2207	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1983	-0-	-1017	3407	1983	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1834	-0-	-1266	2141	1834	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1557	-0-	-1443	698	1557	2	N	-0-	-0-
07	1951 N	1253	-0-	-698	-0-	1253	2	N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	16	RRCID ->	229950	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11212 - 13712
02	26387 X	2733	-0-	-23654	-0-	2733	2	N	-0-	43
03	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2	N	-0-	43
04	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2	N	-0-	43
05	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2	N	-0-	43
06	6960 X	6470	-0-	-490	-0-	6470	2	N	-0-	43
07	7192 X	6773	-0-	-419	-0-	6773	2	N	-0-	43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	17	RRCID ->	229959	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11332 - 13811
02	2800 N	1707	-0-	-1093	8242	1707	2	N	-0-	83
03	3100 N	2368	-0-	-732	7510	2368	2	N	-0-	83
04	3000 N	2055	-0-	-945	6565	2055	2	N	-0-	83
05	3100 N	1945	-0-	-1155	5410	1945	2	N	-0-	83
06	3000 N	1887	-0-	-1113	4297	1887	2	N	-0-	83
07	3100 N	2230	-0-	-870	3427	2230	2	N	-0-	83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	9	RRCID ->	230026	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	14730	PERF. 8780 - 13196
02	2800 N	1330	-0-	-1470	3058	1330	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	956	-0-	-2144	914	956	2	N	-0-	-0-
04	1838 N	924	-0-	-914	-0-	924	2	N	-0-	-0-
05	1488 N	986	-0-	-502	-0-	986	2	N	-0-	-0-
06	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2	N	-0-	-0-
07	961 N	897	-0-	-64	-0-	897	2	N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID ->	230101	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8754 - 13079
02	2800 N	382	-0-	-2418	192	382	2	N	-0-	48
03	622 N	430	-0-	-192	-0-	430	2	N	-0-	48
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	48
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-	48
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2	N	-0-	48
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-	48

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	230298	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8504 - 13648
02	35602 X	6487	-0-	-29115	-0-	6487	2	N	-0-	-0-
03	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2	N	-0-	-0-
04	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2	N	-0-	-0-
05	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2	N	-0-	-0-
06	6780 X	6761	-0-	-19	-0-	6761	2	N	-0-	-0-
07	7006 X	6742	-0-	-264	-0-	6742	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	230318	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8645 - 12974
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	600	-0-	-2200		2136	600 2		N	-0-		20
03	2869 N	733	-0-	-2136		-0-	733 2		N	-0-		20
04	638 N	638	-0-	-0-		-0-	638 2		N	-0-		20
05	651 N	473	-0-	-178		-0-	473 2		N	-0-		20
06	781 N	781	-0-	-0-		-0-	781 2		N	-0-		20
07	651 N	275	-0-	-376		-0-	275 2		N	-0-		20

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		15	RRCID ->	230320	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	11588 - 14256
02	2800 N	1491	-0-	-1309		6608	1491 2		N	-0-		162
03	3100 N	1347	-0-	-1753		4855	1347 2		N	-0-		162
04	3000 N	1139	-0-	-1861		2994	1139 2		N	-0-		162
05	3100 N	1112	-0-	-1988		1006	1112 2		N	-0-		162
06	2406 N	1400	-0-	-1006		-0-	1400 2		N	-0-		162
07	1458 N	1458	-0-	-0-		-0-	1458 2		N	-0-		162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230627	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	8472 - 12568
02	2800 N	393	-0-	-2407		593	393 2		N	-0-		-0-
03	1017 N	424	-0-	-593		-0-	424 2		N	-0-		-0-
04	660 N	319	-0-	-341		-0-	319 2		N	-0-		-0-
05	434 N	182	-0-	-252		-0-	182 2		N	-0-		-0-
06	420 N	182	-0-	-238		-0-	182 2		N	-0-		-0-
07	341 N	134	-0-	-207		-0-	134 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	230639	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	8535 - 12462
02	2800 N	1977	-0-	-823		4812	1976 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	3100 N	1695	-0-	-1405		3407	1693 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	3000 N	423	-0-	-2577		830	422 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	1674 N	346	-0-	-1328		-0-	346 2		N	-0-		-0-
06	2992 N	2992	-0-	-0-		-0-	2989 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	2238 N	2238	-0-	-0-		-0-	2237 2	1 9	N	1	1 8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12	RRCID ->	230645	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	8722 - 13043
02	21054 X	3800	-0-	-17254		-0-	3800 2		N	-0-		80
03	4495 X	4195	-0-	-300		-0-	4195 2		N	-0-		80
04	4350 X	3652	-0-	-698		-0-	3652 2		N	-0-		80
05	4464 X	4048	-0-	-416		-0-	4048 2		N	-0-		80
06	4320 X	2751	-0-	-1569		-0-	2751 2		N	-0-		80
07	4216 X	2791	-0-	-1425		-0-	2791 2		N	-0-		80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	230675	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.	11341 - 13772
02	11363 X	1548	-0-	-9815		-0-	1548 2		N	-0-		-0-
03	2539 N	2539	-0-	-0-		-0-	2539 2		N	-0-		-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-		-0-	2648 2		N	-0-		-0-
05	2429 N	2429	-0-	-0-		-0-	2429 2		N	-0-		-0-
06	1530 N	770	-0-	-760		-0-	770 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3380	-0-	280		280	3380 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	230725	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	8262 - 13259
02	13536 X	2022	-0-	-11514		-0-	2022 2		N	-0-		92
03	3069 X	2611	-0-	-458		-0-	2611 2		N	-0-		92
04	2970 X	2062	-0-	-908		-0-	2062 2		N	-0-		92
05	3069 X	1964	-0-	-1105		-0-	1964 2		N	-0-		92
06	2760 X	1989	-0-	-771		-0-	1989 2		N	-0-		92
07	2604 X	1773	-0-	-831		-0-	1773 2		N	-0-		92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230765		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1585	-0-	-1215	9893		1585 2		N	-0-	-0-	
03	10266 X	373	-0-	-9893	-0-		373 2		N	-0-	-0-	
04	1530 X	186	-0-	-1344	-0-		186 2		N	-0-	-0-	
05	1581 X	196	-0-	-1385	-0-		196 2		N	-0-	-0-	
06	1530 X	211	-0-	-1319	-0-		211 2		N	-0-	-0-	
07	1581 X	181	-0-	-1400	-0-		181 2		N	-0-	-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231790		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642				
02	1739 N	177	-0-	-1562	-0-		177 2		N	-0-	-0-	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 2		N	-0-	-0-	
04	270 N	205	-0-	-65	-0-		205 2		N	-0-	-0-	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 2		N	-0-	-0-	
06	270 N	240	-0-	-30	-0-		240 2		N	-0-	-0-	
07	217 N	216	-0-	-1	-0-		216 2		N	-0-	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231847		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925				
02	2800 N	794	-0-	-2006	4694		794 2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	862	-0-	-2238	2456		862 2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	803	-0-	-2197	259		803 2		N	-0-	-0-	
05	1044 N	785	-0-	-259	-0-		785 2		N	-0-	-0-	
06	840 N	683	-0-	-157	-0-		683 2		N	-0-	-0-	
07	837 N	731	-0-	-106	-0-		731 2		N	-0-	-0-	

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 231937		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781				
02	2800 N	757	-0-	-2043	1881		757 2		N	-0-	-0-	
03	2521 N	640	-0-	-1881	-0-		640 2		N	-0-	-0-	
04	870 N	703	-0-	-167	-0-		703 2		N	-0-	-0-	
05	837 N	560	-0-	-277	-0-		560 2		N	-0-	-0-	
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668 2		N	-0-	-0-	
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829 2		N	-0-	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232014		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381				
02	17324 X	2468	-0-	-14856	-0-		2468 2		N	-0-	-0-	
03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-		4035 2		N	-0-	-0-	
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-		3827 2		N	-0-	-0-	
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-		4030 2		N	-0-	-0-	
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		3867 2		N	-0-	-0-	
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-		3960 2		N	-0-	-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232194		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652				
02	4749 X	1030	-0-	-3719	-0-		1030 2		N	-0-	-0-	
03	1023 X	677	-0-	-346	-0-		677 2		N	-0-	-0-	
04	1050 X	484	-0-	-566	-0-		484 2		N	-0-	-0-	
05	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-		1386 2		N	-0-	-0-	
06	1110 X	1036	-0-	-74	-0-		1036 2		N	-0-	-0-	
07	1147 X	851	-0-	-296	-0-		851 2		N	-0-	-0-	

GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232370		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355				
02	17720 X	3088	-0-	-14632	-0-		3088 2		N	-0-	37	
03	4278 X	4007	-0-	-271	-0-		4007 2		N	-0-	37	
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-		3944 2		N	-0-	37	
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-		4048 2		N	-0-	37	
06	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-		3917 2		N	-0-	37	
07	4061 X	3441	-0-	-620	-0-		3441 2		N	-0-	37	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02		12653 X	3032	-0-	-9621	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
03		2945 X	2605	-0-	-340	-0-	2605 2		N	-0-		-0-
04		2850 X	1522	-0-	-1328	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
05		2945 X	1490	-0-	-1455	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
06		2850 X	1348	-0-	-1502	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
07		2945 X	1513	-0-	-1432	-0-	1513 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546												
02		19450 X	4209	-0-	-15241	-0-	4209 2		N	-0-		20
03		4774 X	3423	-0-	-1351	-0-	3423 2		N	-0-		20
04		4620 X	2719	-0-	-1901	-0-	2719 2		N	-0-		20
05		4650 X	3505	-0-	-1145	-0-	3505 2		N	-0-		20
06		4500 X	3504	-0-	-996	-0-	3504 2		N	-0-		20
07		4650 X	1311	-0-	-3339	-0-	1311 2		N	-0-		20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030												
02		2800 N	681	-0-	-2119	869	681 2		N	-0-		-0-
03		1655 N	786	-0-	-869	-0-	786 2		N	-0-		-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		-0-
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183												
02		2800 N	2318	-0-	-482	7826	2318 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2154	-0-	-946	6880	2154 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2342	-0-	-658	6222	2342 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2185	-0-	-915	5307	2185 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2203	-0-	-797	4510	2203 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2208	-0-	-892	3618	2208 2		N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828												
02		2170 N	463	-0-	-1707	-0-	463 2		N	-0-		172
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2		N	-0-		172
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		172
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		172
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2		N	-0-		172
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388												
02		25969 X	4440	-0-	-21529	-0-	4440 2		N	-0-		16
03		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2		N	-0-		16
04		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078 2		N	-0-		16
05		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 2		N	-0-		16
06		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2		N	-0-		16
07		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2		N	-0-		16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860												
02		2800 N	1588	-0-	-1212	2027	1587 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		3100 N	1104	-0-	-1996	31	1104 2		N	-0-		-0-
04		900 N	141	-0-	-759	-0-	141 2		N	-0-		-0-
05		930 N	41	-0-	-889	-0-	41 2		N	-0-		-0-
06		900 N	125	-0-	-775	-0-	125 2		N	-0-		-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	8	RRCID -> 233630	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 14675	PERF.11670	- 14245					
M	O	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		2800 N	694	-0-	-2106	1309	694	2	N	-0-			23
03		2909 N	1600	-0-	-1309	-0-	1600	2	N	-0-			23
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			23
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			23
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-			23
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	11	RRCID -> 233635	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 13160	PERF.11533	- 12965					
02		14417 X	1414	-0-	-13003	-0-	1414	2	N	-0-			104
03		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2	N	-0-			104
04		3540 X	2631	-0-	-909	-0-	2631	2	N	-0-			104
05		3658 X	2866	-0-	-792	-0-	2866	2	N	-0-			104
06		4140 X	3668	-0-	-472	-0-	3668	2	N	-0-			104
07		4278 X	2537	-0-	-1741	-0-	2537	2	N	-0-			104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID -> 233726	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH 14025	PERF.11381	- 13773					
02		28752 X	5622	-0-	-23130	-0-	5616	2	6 9	N	5	5 8	-0-
03		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5671	2	17 9	N	15	15 8	-0-
04		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3743	2	12 9	N	11	11 8	-0-
05		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3481	2	11 9	N	10	10 8	-0-
06		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3050	2	18 9	N	16	16 8	-0-
07		2077 X	1014	-0-	-1063	-0-	1012	2	2 9	N	2	2 8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID -> 233796	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 13885	PERF.11968	- 13785					
02		20115 X	3345	-0-	-16770	-0-	3345	2		N	-0-		-0-
03		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-		-0-
04		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		N	-0-		-0-
05		3255 X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2		N	-0-		-0-
06		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-		-0-
07		3255 X	2941	-0-	-314	-0-	2941	2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:	8	RRCID -> 235607	COMPL. DATE 02/21/2008	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 8647	- 12983					
02		15973 X	5188	-0-	-10785	-0-	5188	2		N	-0-		-0-
03		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		N	-0-		-0-
04		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-		-0-
05		5735 X	183	-0-	-5552	-0-	183	2		N	-0-		-0-
06		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
07		5735 X	3557	-0-	-2178	-0-	3557	2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID -> 235726	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 8691	- 13146					
02		1798 N	530	-0-	-1268	-0-	530	2		N	-0-		25
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		25
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		25
05		589 N	142	-0-	-447	-0-	142	2		N	-0-		25
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		25
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-		25

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:	17	RRCID -> 235733	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 13055	PERF.11500	- 12867					
02		10673 X	3259	-0-	-7414	-0-	3255	2	4 9	N	4	4 8	-0-
03		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3484	2	13 9	N	12	12 8	-0-
04		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2346	2	10 9	N	9	9 8	-0-
05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3087	2	13 9	N	12	12 8	-0-
06		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2744	2	21 9	N	19	19 8	-0-
07		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4473	2	14 9	N	13	13 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	235735	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11498 - 12914	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14098 X	2692	-0-	-11406	-0-	2692	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2755	-0-	-190	-0-	2755	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2532	-0-	-318	-0-	2532	2	N	-0-			-0-
05	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2541	-0-	-339	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2487	-0-	-489	-0-	2487	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	235736	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14130	PERF.11434 - 13998	
02	22898 X	4790	-0-	-18108	-0-	4790	2	N	-0-			-0-
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2	N	-0-			-0-
04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-			-0-
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2	N	-0-			-0-
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2739	-0-	-733	-0-	2739	2	N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	235760	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198 - 12536	
02	13240 X	1803	-0-	-11437	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2651	-0-	-859	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	2777	-0-	-850	-0-	2777	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	3009	-0-	-531	-0-	3009	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	2640	-0-	-1018	-0-	2640	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	240329	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13161	PERF.11524 - 12939	
02	11259 X	1982	-0-	-9277	-0-	1982	2	N	-0-			42
03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-			42
04	2340 N	1894	-0-	-446	-0-	1894	2	N	-0-			42
05	2201 N	1624	-0-	-577	-0-	1624	2	N	-0-			42
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-			42
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			42

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	240384	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	14055	PERF.11362 - 13836	
02	2800 N	563	-0-	-2237	84	563	2	N	-0-			-0-
03	486 N	402	-0-	-84	-0-	402	2	N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2	N	-0-			-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	240450	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11619 - 13047	
02	2800 N	2125	-0-	-675	6496	2125	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2023	-0-	-1077	5419	2023	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1532	-0-	-1468	3951	1532	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1537	-0-	-1563	2388	1537	2	N	-0-			-0-
06	2985 N	597	-0-	-2388	-0-	597	2	N	-0-			-0-
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	240569	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11876 - 13694	
02	23631 X	3445	-0-	-20186	-0-	3445	2	N	-0-			-0-
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2406	-0-	-714	-0-	2406	2	N	-0-			-0-
05	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2	N	-0-			-0-
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2	N	-0-			-0-
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	2800 N	1732	-0-	-1068	3942	1732 2		N	-0-	12
03	3100 N	1757	-0-	-1343	2599	1729 2	28 9	N	25	37
04	3000 N	1641	-0-	-1359	1240	1597 2	44 9	N	40	77
05	2992 N	1752	-0-	-1240	-0-	1707 2	45 9	N	41	118
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1478 2	22 9	N	20	138
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1583 2	8 9	N	7	123 1 22

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240581		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11787 - 14390
02	2800 N	386	-0-	-2414	647	386 2		N	-0-	-0-
03	1340 N	693	-0-	-647	-0-	693 2		N	-0-	-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-	-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-	-0-
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-	-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 240665		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 14120		PERF.11423 - 13883
02	19435 X	3647	-0-	-15788	-0-	3647 2		N	-0-	40
03	4061 X	3332	-0-	-729	-0-	3332 2		N	-0-	40
04	3930 X	3723	-0-	-207	-0-	3723 2		N	-0-	40
05	4061 X	1824	-0-	-2237	-0-	1824 2		N	-0-	40
06	3930 X	3280	-0-	-650	-0-	3280 2		N	-0-	40
07	4030 X	2875	-0-	-1155	-0-	2875 2		N	-0-	40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 240672		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 14090		PERF.11599 - 13892
02	7723 X	2162	-0-	-5561	-0-	2162 2		N	-0-	75
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-	75
04	1740 X	1037	-0-	-703	-0-	1037 2		N	-0-	75
05	2387 X	1213	-0-	-1174	-0-	1213 2		N	-0-	75
06	3570 X	1150	-0-	-2420	-0-	1150 2		N	-0-	75
07	3689 X	1127	-0-	-2562	-0-	1127 2		N	-0-	75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 240673		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14025		PERF.11356 - 13768
02	17817 X	3018	-0-	-14799	-0-	3018 2		N	-0-	62
03	4030 X	3960	-0-	-70	-0-	3960 2		N	-0-	62
04	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2		N	-0-	62
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-	62
06	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001 2		N	-0-	62
07	4805 X	4079	-0-	-726	-0-	4079 2		N	-0-	62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7H		RRCID -> 241141		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13424		PERF.13850 - 15852
02	11646 X	3639	-0-	-8007	-0-	3639 2		N	-0-	-0-
03	2697 X	2296	-0-	-401	-0-	2296 2		N	-0-	-0-
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2		N	-0-	-0-
05	2759 X	2239	-0-	-520	-0-	2239 2		N	-0-	-0-
06	2670 X	2469	-0-	-201	-0-	2469 2		N	-0-	-0-
07	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 14374
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-	54
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-	54
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-	54
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	54
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	54
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2		N	-0-	54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		9257 X	1039	-0-	-8218	-0-		1039	2			-0-
03		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-		2921	2			-0-
04		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		2392	2			-0-
05		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		2306	2			-0-
06		2820 N	1949	-0-	-871	-0-		1949	2			-0-
07		2480 N	2022	-0-	-458	-0-		2022	2			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
02		12566 X	2154	-0-	-10412	-0-		2154	2			37
03		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		2351	2			37
04		2220 N	1728	-0-	-492	-0-		1728	2			37
05		2294 N	2206	-0-	-88	-0-		2206	2			37
06		2220 N	1982	-0-	-238	-0-		1982	2			37
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1903	2			37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
02		1715 N	416	-0-	-1299	-0-		416	2			-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	2			-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2			-0-
05		434 N	403	-0-	-31	-0-		403	2			-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-		553	2			-0-
07		403 N	330	-0-	-73	-0-		330	2			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
02		2800 N	2802	-0-	2	9338		2802	2			117
03		3100 N	3242	-0-	142	9480		3242	2			117
04		3000 N	3111	-0-	111	9591		3111	2			117
05		3100 N	3379	-0-	279	9870		3379	2			117
06		13457 X	3587	-0-	-9870	-0-		3587	2			117
07		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-		2722	2			117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
02		805 N	83	-0-	-722	-0-		83	2			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2			-0-
04		150 N	80	-0-	-70	-0-		80	2			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			-0-
06		150 N	54	-0-	-96	-0-		54	2			-0-
07		93 N	56	-0-	-37	-0-		56	2			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288												
02		26442 X	5693	-0-	-20749	-0-		5693	2			-0-
03		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-		5621	2			-0-
04		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-		5665	2			-0-
05		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-		4103	2			-0-
06		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-		4777	2			-0-
07		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		4074	2			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
02		2800 N	2020	-0-	-780	2315		2020	2			-0-
03		3100 N	2820	-0-	-280	2035		2820	2			-0-
04		3000 N	2490	-0-	-510	1525		2490	2			-0-
05		3100 N	2038	-0-	-1062	463		2038	2			-0-
06		1270 N	807	-0-	-463	-0-		807	2			-0-
07		837 N	495	-0-	-342	-0-		495	2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1897	-0-	-903	7446	1897	2	N	-0-		17
03		3100 N	1984	-0-	-1116	6330	1984	2	N	-0-		17
04		3000 N	1878	-0-	-1122	5208	1878	2	N	-0-		17
05		3100 N	1928	-0-	-1172	4036	1928	2	N	-0-		17
06		3000 N	1881	-0-	-1119	2917	1881	2	N	-0-		17
07		3100 N	1919	-0-	-1181	1736	1919	2	N	-0-		17

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603												
02		16663 X	3407	-0-	-13256	-0-	3407	2	N	-0-		-0-
03		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2	N	-0-		-0-
04		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2	N	-0-		-0-
05		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2	N	-0-		-0-
06		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2	N	-0-		-0-
07		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970												
02		18165 X	3648	-0-	-14517	-0-	3648	2	N	-0-		57
03		3937 X	1834	-0-	-2103	-0-	1834	2	N	-0-		57
04		3810 X	2239	-0-	-1571	-0-	2239	2	N	-0-		57
05		3937 X	872	-0-	-3065	-0-	872	2	N	-0-		57
06		3810 X	1505	-0-	-2305	-0-	1505	2	N	-0-		57
07		3937 X	916	-0-	-3021	-0-	916	2	N	-0-		57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179												
02		2800 N	840	-0-	-1960	2482	840	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1176	-0-	-1924	558	1176	2	N	-0-		-0-
04		1446 N	888	-0-	-558	-0-	888	2	N	-0-		-0-
05		930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2	N	-0-		-0-
06		1140 N	709	-0-	-431	-0-	709	2	N	-0-		-0-
07		930 N	796	-0-	-134	-0-	796	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912												
02		5352 X	783	-0-	-4569	-0-	783	2	N	-0-		-0-
03		1240 X	886	-0-	-354	-0-	886	2	N	-0-		-0-
04		1200 X	665	-0-	-535	-0-	665	2	N	-0-		-0-
05		1116 X	784	-0-	-332	-0-	784	2	N	-0-		-0-
06		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-		-0-
07		899 X	546	-0-	-353	-0-	546	2	N	-0-		-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819												
02		2800 N	1964	-0-	-836	8300	1964	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1746	-0-	-1354	6946	1746	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2745	-0-	-255	6691	2745	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2337	-0-	-763	5928	2337	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2068	-0-	-932	4996	2068	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2144	-0-	-956	4040	2144	2	N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054												
02		17105 X	2904	-0-	-14201	-0-	2904	2	N	-0-		-0-
03		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2	N	-0-		-0-
04		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	N	-0-		-0-
05		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2	N	-0-		-0-
06		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-		-0-
07		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		2800 N	942	-0-	-1858	3329	942 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1850	-0-	-1250	2079	1850 2			N	-0-	-0-
04		2867 N	788	-0-	-2079	-0-	788 2			N	-0-	-0-
05		1054 N	672	-0-	-382	-0-	672 2			N	-0-	-0-
06		1800 N	1419	-0-	-381	-0-	1419 2			N	-0-	-0-
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2			N	-0-	-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514												
02		15110 X	2832	-0-	-12278	-0-	2832 2			N	-0-	-0-
03		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			N	-0-	-0-
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2			N	-0-	-0-
05		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2			N	-0-	-0-
06		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2			N	-0-	-0-
07		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2			N	-0-	-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
02		2800 N	1212	-0-	-1588	3815	1212 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1138	-0-	-1962	1853	1138 2			N	-0-	-0-
04		2716 N	863	-0-	-1853	-0-	863 2			N	-0-	-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2			N	-0-	-0-
06		990 N	646	-0-	-344	-0-	646 2			N	-0-	-0-
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			N	-0-	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
02		2800 N	1206	-0-	-1594	4035	1206 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1318	-0-	-1782	2253	1318 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1314	-0-	-1686	567	1314 2			N	-0-	-0-
05		1957 N	1390	-0-	-567	-0-	1390 2			N	-0-	-0-
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2			N	-0-	-0-
07		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733												
02		2991 X	559	-0-	-2432	-0-	559 2			N	-0-	22
03		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-	22
04		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2			N	-0-	22
05		620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2			N	-0-	22
06		570 N	540	-0-	-30	-0-	540 2			N	-0-	22
07		620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2			N	-0-	22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531												
02		2800 N	2316	-0-	-484	8738	2316 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	2532	-0-	-568	8170	2532 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2440	-0-	-560	7610	2440 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2543	-0-	-557	7053	2543 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2452	-0-	-548	6505	2452 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2322	-0-	-778	5727	2322 2			N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829												
02		2800 N	2427	-0-	-373	8782	2427 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	2162	-0-	-938	7844	2162 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2313	-0-	-687	7157	2313 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2039	-0-	-1061	6096	2039 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2123	-0-	-877	5219	2123 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	1687	-0-	-1413	3806	1687 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1076	-0-	-1724	4076	1076	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1494	-0-	-1606	2470	1494	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	666	-0-	-2334	136	666	2	N	-0-		-0-
05		1315 N	1179	-0-	-136	-0-	1179	2	N	-0-		-0-
06		1350 N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2	N	-0-		-0-
07		682 N	239	-0-	-443	-0-	239	2	N	-0-		-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512												
02		10477 X	1874	-0-	-8603	-0-	1874	2	N	-0-		-0-
03		2728 X	1147	-0-	-1581	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
04		2580 X	1953	-0-	-627	-0-	1953	2	N	-0-		-0-
05		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-		-0-
06		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-		-0-
07		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639												
02		183 N	57	-0-	-126	-0-	57	2	N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	N	2	8	-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713												
02		26653 X	6345	-0-	-20308	-0-	6345	2	N	-0-		127
03		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2	N	-0-		127
04		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-		127
05		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	23	137	13
06		1530 X	1155	-0-	-375	-0-	1155	2	N	-0-		13
07		1581 X	1506	-0-	-75	-0-	1506	2	N	-0-		13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		-0-
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-		-0-
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-		-0-
07		1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2	N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
02		2800 N	1557	-0-	-1243	5949	1557	2	N	-0-		65
03		3100 N	2081	-0-	-1019	4930	2081	2	N	-0-		65
04		3000 N	2098	-0-	-902	4028	2098	2	N	-0-		65
05		3100 N	2021	-0-	-1079	2949	2021	2	N	-0-		65
06		3000 N	1806	-0-	-1194	1755	1806	2	N	-0-		65
07		3100 N	1581	-0-	-1519	236	1581	2	N	-0-		65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
02		18537 X	4832	-0-	-13705	-0-	4832	2	N	-0-		-0-
03		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-		-0-
04		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	N	-0-		-0-
05		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-		-0-
06		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-		-0-
07		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		2800 N	1338	-0-	-1462	4215	1338 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	1706	-0-	-1394	2821	1706 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1161	-0-	-1839	982	1161 2			N	-0-	-0-
05		2719 N	1737	-0-	-982	-0-	1737 2			N	-0-	-0-
06		1650 N	900	-0-	-750	-0-	900 2			N	-0-	-0-
07		1209 N	890	-0-	-319	-0-	890 2			N	-0-	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755												
02		19728 X	4106	-0-	-15622	-0-	4106 2			N	-0-	-0-
03		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2			N	-0-	-0-
04		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2			N	-0-	-0-
05		2542 X	2461	-0-	-81	-0-	2461 2			N	-0-	-0-
06		2460 X	2362	-0-	-98	-0-	2362 2			N	-0-	-0-
07		2542 X	2099	-0-	-443	-0-	2099 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
02		2050 N	327	-0-	-1723	-0-	327 2			N	-0-	-0-
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-	-0-
04		660 N	384	-0-	-276	-0-	384 2			N	-0-	-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-	-0-
06		990 N	638	-0-	-352	-0-	638 2			N	-0-	-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
02		25028 X	1918	-0-	-23110	-0-	1918 2			N	-0-	-0-
03		6913 X	2038	-0-	-4875	-0-	2038 2			N	-0-	-0-
04		6690 X	1860	-0-	-4830	-0-	1860 2			N	-0-	-0-
05		5859 X	1974	-0-	-3885	-0-	1974 2			N	-0-	-0-
06		2880 X	1921	-0-	-959	-0-	1921 2			N	-0-	-0-
07		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180												
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		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-	-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710												
02		2800 N	2288	-0-	-512	10765	2288 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	2738	-0-	-362	10403	2738 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2630	-0-	-370	10033	2630 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2585	-0-	-515	9518	2585 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2081	-0-	-919	8599	2081 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2365	-0-	-735	7864	2365 2			N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
02		2800 N	1353	-0-	-1447	4004	1353 2			N	-0-	33
03		3100 N	1153	-0-	-1947	2057	1153 2			N	-0-	33
04		3000 N	1499	-0-	-1501	556	1499 2			N	-0-	33
05		2066 N	1510	-0-	-556	-0-	1510 2			N	-0-	33
06		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2			N	-0-	33
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			N	-0-	33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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		2800 N	1816	-0-	-984	6702	1816 2			N	-0-			90
03		3100 N	2496	-0-	-604	6098	2496 2			N	-0-			90
04		3000 N	2072	-0-	-928	5170	2072 2			N	-0-			90
05		3100 N	2120	-0-	-980	4190	2120 2			N	-0-			90
06		3000 N	1951	-0-	-1049	3141	1951 2			N	-0-			90
07		3100 N	1964	-0-	-1136	2005	1964 2			N	-0-			90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320														
02		2800 N	872	-0-	-1928	3018	872 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1216	-0-	-1884	1134	1216 2			N	-0-			-0-
04		2368 N	1234	-0-	-1134	-0-	1234 2			N	-0-			-0-
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2			N	-0-			-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			N	-0-			-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-			-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209														
02		25589 X	4879	-0-	-20710	-0-	4879 2			N	-0-			-0-
03		6541 X	5427	-0-	-1114	-0-	5427 2			N	-0-			-0-
04		5670 X	5267	-0-	-403	-0-	5267 2			N	-0-			-0-
05		5859 X	5397	-0-	-462	-0-	5397 2			N	-0-			-0-
06		5670 X	4957	-0-	-713	-0-	4957 2			N	-0-			-0-
07		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 2			N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761														
02		12451 X	3447	-0-	-9004	-0-	3447 2			N	-0-			20
03		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2			N	-0-			20
04		3060 X	2354	-0-	-706	-0-	2354 2			N	-0-			20
05		3162 X	795	-0-	-2367	-0-	795 2			N	-0-			20
06		3060 X	2720	-0-	-340	-0-	2720 2			N	-0-			20
07		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2			N	-0-			20

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678														
02		2800 N	560	-0-	-2240	190	560 2			N	-0-			-0-
03		743 N	553	-0-	-190	-0-	553 2			N	-0-			-0-
04		660 N	238	-0-	-422	-0-	238 2			N	-0-			-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-			-0-
06		540 N	220	-0-	-320	-0-	220 2			N	-0-			-0-
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710														
02		2800 N	861	-0-	-1939	2109	858 2	3 9	N	3	3 8			-0-
03		2751 N	642	-0-	-2109	-0-	632 2	10 9	N	9	9 8			-0-
04		870 N	622	-0-	-248	-0-	620 2	2 9	N	2	2 8			-0-
05		961 N	451	-0-	-510	-0-	451 2		N	-0-				-0-
06		630 N	514	-0-	-116	-0-	507 2	7 9	N	6	6 8			-0-
07		651 N	375	-0-	-276	-0-	372 2	3 9	N	3	3 8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939														
02		9616 X	1615	-0-	-8001	-0-	1615 2			N	-0-			38
03		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2			N	-0-			38
04		1260 X	768	-0-	-492	-0-	768 2			N	-0-			38
05		1302 X	1110	-0-	-192	-0-	1110 2			N	-0-			38
06		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2			N	-0-			38
07		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2			N	-0-			38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	816	-0-	-1984	2188	816 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1458	-0-	-1642	546	1458 2	N	-0-		-0-
04	960 N	170	-0-	-790	-	170 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	5186	-0-	2086	2086	5186 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	8089	-0-	5089	7175	8089 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	7791	-0-	4691	11866	7791 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857		
02	16573 X	2782	-0-	-13791	-0-	2779 2	3 9 N	3	3 8	-0-
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3535 2	6 9 N	5	5 8	-0-
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3460 2	10 9 N	9	9 8	-0-
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3865 2	15 9 N	14	14 8	-0-
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3483 2	18 9 N	16	16 8	-0-
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2654 2	8 9 N	7	7 8	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132		
02	2800 N	811	-0-	-1989	2826	811 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1155	-0-	-1945	881	1155 2	N	-0-		-0-
04	2360 N	1479	-0-	-881	-0-	1479 2	N	-0-		-0-
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-		-0-
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616		
02	2800 N	657	-0-	-2143	966	657 2	N	-0-		-0-
03	1663 N	697	-0-	-966	-0-	697 2	N	-0-		-0-
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 2	N	-0-		-0-
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 2	N	-0-		-0-
06	660 N	595	-0-	-65	-0-	595 2	N	-0-		-0-
07	713 N	626	-0-	-87	-0-	626 2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248711		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939		
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 250595		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650		
02	2800 N	1708	-0-	-1092	7074	1708 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2051	-0-	-1049	6025	2051 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1997	-0-	-1003	5022	1997 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1786	-0-	-1314	3708	1786 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2030	-0-	-970	2738	2030 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2191	-0-	-909	1829	2191 2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 250796		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736		
02	2800 N	2050	-0-	-750	8353	2050 2	N	-0-		83
03	3100 N	2320	-0-	-780	7573	2320 2	N	-0-		83
04	3000 N	2225	-0-	-775	6798	2225 2	N	-0-		83
05	3100 N	2586	-0-	-514	6284	2586 2	N	-0-		83
06	3000 N	2657	-0-	-343	5941	2657 2	N	-0-		83
07	3100 N	2463	-0-	-637	5304	2463 2	N	-0-		83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 250839		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 12950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	248	-0-	-2552	734	248 2		N	-0-		87
03	1128 N	394	-0-	-734	-0-	394 2		N	-0-		87
04	360 N	223	-0-	-137	-0-	223 2		N	-0-		87
05	279 N	156	-0-	-123	-0-	156 2		N	-0-		87
06	390 N	234	-0-	-156	-0-	234 2		N	-0-		87
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		87

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250846		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 12969	
02	2800 N	2055	-0-	-745	8697	2055 2		N	-0-		79
03	3100 N	2198	-0-	-902	7795	2198 2		N	-0-		79
04	3000 N	2084	-0-	-916	6879	2084 2		N	-0-		79
05	3100 N	2491	-0-	-609	6270	2491 2		N	-0-		79
06	3000 N	1757	-0-	-1243	5027	1757 2		N	-0-		79
07	3100 N	2401	-0-	-699	4328	2401 2		N	-0-		79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250920		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 12734	
02	628 N	47	-0-	-581	-0-	47 2		N	-0-		19
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		19
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38 2		N	-0-		19
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		19
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	412 2		N	-0-		19
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		19

HALL, F. L.		WELL #: 19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 12673	
02	12742 X	1028	-0-	-11714	-0-	1025 2	3 9	N	3	3 8	-0-
03	2542 X	1587	-0-	-955	-0-	1569 2	18 9	N	16	16 8	-0-
04	2460 X	1713	-0-	-747	-0-	1709 2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	2139 X	1893	-0-	-246	-0-	1892 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2754 2	28 9	N	25	25 8	-0-
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2953 2	23 9	N	21	21 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 251001		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11581 - 12962	
02	1369 N	230	-0-	-1139	-0-	230 2		N	-0-		47
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		47
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		47
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		47
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2		N	-0-		47
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-		47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11330 - 13756	
02	16886 X	3487	-0-	-13399	-0-	3487 2		N	-0-		-0-
03	3813 X	3186	-0-	-627	-0-	3186 2		N	-0-		-0-
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-		-0-
05	3813 X	3553	-0-	-260	-0-	3553 2		N	-0-		-0-
06	3690 X	2263	-0-	-1427	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2		N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11382 - 13464	
02	2800 N	413	-0-	-2387	1280	413 2		N	-0-		-0-
03	1709 N	429	-0-	-1280	-0-	429 2		N	-0-		-0-
04	510 N	341	-0-	-169	-0-	341 2		N	-0-		-0-
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-		-0-
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	317 2		N	-0-		-0-
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	260 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	251037	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	13187	PERF.	8549 - 12632	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	676	-0-	-2124	1931	676	2		N	-0-			-0-
03	2463 N	532	-0-	-1931	-0-	532	2		N	-0-			-0-
04	990 N	751	-0-	-239	-0-	751	2		N	-0-			-0-
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2		N	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		11	RRCID ->	251198	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11624 - 14314	
02	2800 N	1087	-0-	-1713	2480	1087	2		N	-0-		50	
03	3100 N	864	-0-	-2236	244	864	2		N	-0-		50	
04	1080 N	823	-0-	-257	-0-	823	2		N	-0-		50	
05	1209 N	804	-0-	-405	-0-	804	2		N	-0-		50	
06	840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2		N	-0-		50	
07	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2		N	-0-		50	

ASHWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251237	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11001 - 13285	
02	12235 X	2260	-0-	-9975	-0-	2260	2		N	-0-		-0-	
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-		-0-	
04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-		-0-	
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-		-0-	
06	2970 X	2897	-0-	-73	-0-	2897	2		N	-0-		-0-	
07	3193 X	2983	-0-	-210	-0-	2983	2		N	-0-		-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20R	RRCID ->	251239	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	13921	PERF.	11308 - 13798	
02	17885 X	3477	-0-	-14408	-0-	3477	2		N	-0-		28	
03	4154 X	2317	-0-	-1837	-0-	2317	2		N	-0-		28	
04	4020 X	3207	-0-	-813	-0-	3207	2		N	-0-		28	
05	4154 X	3498	-0-	-656	-0-	3498	2		N	-0-		28	
06	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		N	-0-		28	
07	3844 X	3474	-0-	-370	-0-	3474	2		N	-0-		28	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	251321	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	13219	PERF.	11592 - 13027	
02	18685 X	4083	-0-	-14602	-0-	4083	2		N	-0-		17	
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-		17	
04	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-		17	
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-		17	
06	2040 X	1523	-0-	-517	-0-	1523	2		N	-0-		17	
07	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-		17	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	251700	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	11545 - 12614	
02	10960 X	1764	-0-	-9196	-0-	1764	2		N	-0-		155	
03	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-		155	
04	1530 X	999	-0-	-531	-0-	999	2		N	-0-		155	
05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-		155	
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-		155	
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-		155	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15	RRCID ->	251705	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13826	PERF.	8498 - 13646	
02	2254 N	299	-0-	-1955	-0-	299	2		N	-0-		-0-	
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-		-0-	
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-	
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		-0-	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-	
07	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2		N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
WELL #: 19		RRCID -> 251711		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335			PERF. 8664 - 13990						
M O	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	24194 X	5404	-0-	-18790	-0-	5403	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6118	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	5280 X	4167	-0-	-1113	-0-	4166	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	5766 X	763	-0-	-5003	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	5580 X	1239	-0-	-4341	-0-	1238	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	5766 X	2918	-0-	-2848	-0-	2917	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251715		COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 13885			PERF. 8501 - 13668			
02	2800 N	2260	-0-	-540	8688	2260	2			N	-0-			-0-	
03	3100 N	923	-0-	-2177	6511	923	2			N	-0-			-0-	
04	3000 N	2262	-0-	-738	5773	2262	2			N	-0-			-0-	
05	3100 N	876	-0-	-2224	3549	876	2			N	-0-			-0-	
06	3000 N	2681	-0-	-319	3230	2681	2			N	-0-			-0-	
07	3100 N	814	-0-	-2286	944	814	2			N	-0-			-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252013		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 12950			PERF. 11467 - 12825			
02	2800 N	1628	-0-	-1172	5511	1628	2			N	-0-			-0-	
03	3100 N	1887	-0-	-1213	4298	1886	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	3000 N	2068	-0-	-932	3366	2067	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	3100 N	2106	-0-	-994	2372	2104	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	3000 N	1997	-0-	-1003	1369	1994	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
07	2660 N	1291	-0-	-1369	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 252339		COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 13955			PERF. 11405 - 13732			
02	16351 X	3443	-0-	-12908	-0-	3443	2			N	-0-			28	
03	3658 X	3110	-0-	-548	-0-	3110	2			N	-0-			28	
04	3540 X	2735	-0-	-805	-0-	2735	2			N	-0-			28	
05	3658 X	2726	-0-	-932	-0-	2726	2			N	-0-			28	
06	3540 X	2003	-0-	-1537	-0-	2003	2			N	-0-			28	
07	3658 X	3215	-0-	-443	-0-	3215	2			N	-0-			28	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 252420		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 16100			PERF. 13750 - 15752			
02	2800 N	1060	-0-	-1740	1822	1060	2			N	-0-			-0-	
03	2632 N	810	-0-	-1822	-0-	810	2			N	-0-			-0-	
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-	
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-	
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-	
07	1023 N	521	-0-	-502	-0-	521	2			N	-0-			-0-	

ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252879		COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 13710			PERF. 11096 - 13537			
02	2800 N	803	-0-	-1997	2492	803	2			N	-0-			-0-	
03	3100 N	810	-0-	-2290	202	810	2			N	-0-			-0-	
04	870 N	582	-0-	-288	-0-	582	2			N	-0-			-0-	
05	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-			-0-	
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-	
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252897		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 14680			PERF. 9057 - 14353			
02	15148 X	2277	-0-	-12871	-0-	2277	2			N	-0-			-0-	
03	2418 X	1871	-0-	-547	-0-	1871	2			N	-0-			-0-	
04	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			-0-	
05	2418 X	1867	-0-	-551	-0-	1867	2			N	-0-			-0-	
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-			-0-	
07	2418 X	1941	-0-	-477	-0-	1941	2			N	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BLAINS CREEK GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 2		RRCID -> 253145		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13825		PERF.10898 - 13564					
M	O	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		11319 X	2117	-0-	-9202	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
03		2697 X	2272	-0-	-425	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
04		2160 X	1935	-0-	-225	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
05		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
06		2280 X	2018	-0-	-262	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
07		2015 N	1824	-0-	-191	-0-	1824	2			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253261		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 12422					
02		951 N	201	-0-	-750	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05		217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-			-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			-0-
07		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10H		RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154		PERF.13550 - 15324					
02		2800 N	560	-0-	-2240	430	560	2			N	-0-			-0-
03		1252 N	822	-0-	-430	-0-	822	2			N	-0-			-0-
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
06		810 N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-			-0-
07		744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-			-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11324 - 12186					
02		2800 N	1128	-0-	-1672	2723	1128	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1285	-0-	-1815	908	1285	2			N	-0-			-0-
04		2125 N	1217	-0-	-908	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10896 - 11922					
02		193 N	31	-0-	-162	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804		PERF.11548 - 11902					
02		11504 X	2788	-0-	-8716	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
03		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
04		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
05		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
06		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
07		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11516 - 12920					
02		2800 N	2548	-0-	-252	5634	2548	2			N	-0-			29
03		3100 N	2845	-0-	-255	5379	2845	2			N	-0-			29
04		3000 N	2783	-0-	-217	5162	2783	2			N	-0-			29
05		3100 N	2664	-0-	-436	4726	2664	2			N	-0-			29
06		3000 N	3188	-0-	188	4914	3188	2			N	-0-			29
07		3100 N	3358	-0-	258	5172	3358	2			N	-0-			29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	254353	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13465	- 17069	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		772 X	131	-0-	-641	-0-	131 2		N	-0-			-0-
03		186 X	67	-0-	-119	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04		210 X	113	-0-	-97	-0-	113 2		N	-0-			-0-
05		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
06		210 X	101	-0-	-109	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	254490	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	13980	PERF.12101	- 13784	
02		29048 X	4163	-0-	-24885	-0-	4163 2		N	-0-			19
03		7068 X	4917	-0-	-2151	-0-	4917 2		N	-0-			19
04		6840 X	5159	-0-	-1681	-0-	5159 2		N	-0-			19
05		6107 X	6056	-0-	-51	-0-	6056 2		N	-0-			19
06		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 2		N	-0-			19
07		5332 X	4524	-0-	-808	-0-	4524 2		N	-0-			19

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	254736	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	14390	PERF.11566	- 14049	
02		2800 N	1640	-0-	-1160	7208	1640 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1875	-0-	-1225	5983	1874 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		3000 N	1698	-0-	-1302	4681	1697 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		3100 N	1504	-0-	-1596	3085	1502 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		3000 N	1364	-0-	-1636	1449	1362 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		2794 N	1345	-0-	-1449	-0-	1344 2	1 9	N	1	1 8		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID ->	254739	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF. 8500	- 12628	
02		2800 N	2205	-0-	-595	9854	2205 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2253	-0-	-847	9007	2253 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1749	-0-	-1251	7756	1749 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	993	-0-	-2107	5649	993 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	954	-0-	-2046	3603	954 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	669	-0-	-2431	1172	669 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	255946	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF. 8433	- 12567	
02		1343 N	190	-0-	-1153	-0-	190 2		N	-0-			-0-
03		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
06		270 N	129	-0-	-141	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07		279 N	133	-0-	-146	-0-	133 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	255964	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF. 8811	- 13299	
02		2800 N	1083	-0-	-1717	4048	1083 2		N	-0-			23
03		3100 N	1153	-0-	-1947	2101	1153 2		N	-0-			23
04		3000 N	1008	-0-	-1992	109	1008 2		N	-0-			23
05		1215 N	1106	-0-	-109	-0-	1106 2		N	-0-			23
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			23
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19	RRCID ->	256958	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF. 8557	- 12628	
02		1288 N	277	-0-	-1011	-0-	277 2		N	-0-			140
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			140
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	350 2	10 9	N	9	149 1		-0-
05		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-			-0-
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		N	-0-			-0-
07		372 N	271	-0-	-101	-0-	271 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		1225 N	163	-0-	-1062	-0-		163 2		N	-0-	-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 2		N	-0-	-0-
04		210 N	183	-0-	-27	-0-		183 2		N	-0-	-0-
05		186 N	173	-0-	-13	-0-		173 2		N	-0-	-0-
06		240 N	127	-0-	-113	-0-		127 2		N	-0-	-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-		177 2		N	-0-	-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047												
02		2534 N	422	-0-	-2112	-0-		422 2		N	-0-	74
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 2		N	-0-	74
04		630 N	160	-0-	-470	-0-		160 2		N	-0-	74
05		465 N	318	-0-	-147	-0-		318 2		N	-0-	74
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 2		N	-0-	74
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 2		N	-0-	74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878												
02		2800 N	668	-0-	-2132	1816		668 2		N	-0-	93
03		2598 N	782	-0-	-1816	-0-		782 2		N	-0-	93
04		780 N	475	-0-	-305	-0-		475 2		N	-0-	93
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-		996 2		N	-0-	93
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-		788 2		N	-0-	93
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-		899 2		N	-0-	93

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544												
02		16303 X	2897	-0-	-13406	-0-		2897 2		N	-0-	-0-
03		3348 X	2891	-0-	-457	-0-		2891 2		N	-0-	-0-
04		3240 X	2996	-0-	-244	-0-		2996 2		N	-0-	-0-
05		3348 X	2434	-0-	-914	-0-		2434 2		N	-0-	-0-
06		3240 X	2098	-0-	-1142	-0-		2098 2		N	-0-	-0-
07		3193 X	2842	-0-	-351	-0-		2842 2		N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
02		13205 X	2441	-0-	-10764	-0-		2441 2		N	-0-	-0-
03		3007 X	2459	-0-	-548	-0-		2459 2		N	-0-	-0-
04		2850 X	2123	-0-	-727	-0-		2123 2		N	-0-	-0-
05		2728 X	2282	-0-	-446	-0-		2282 2		N	-0-	-0-
06		2640 X	2235	-0-	-405	-0-		2235 2		N	-0-	-0-
07		2697 X	2062	-0-	-635	-0-		2062 2		N	-0-	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845												
02		2800 N	920	-0-	-1880	2828		920 2		N	-0-	196
03		3100 N	737	-0-	-2363	465		737 2		N	-0-	196
04		1175 N	710	-0-	-465	-0-		710 2		N	-0-	196
05		1023 N	876	-0-	-147	-0-		876 2		N	-0-	196
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-		767 2		N	-0-	196
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-		963 2		N	-0-	196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
02		2800 N	1127	-0-	-1673	1698		1127 2		N	-0-	13
03		2776 N	1078	-0-	-1698	-0-		1078 2		N	-0-	13
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-		910 2		N	-0-	13
05		1240 N	675	-0-	-565	-0-		675 2		N	-0-	13
06		1050 N	433	-0-	-617	-0-		433 2		N	-0-	13
07		930 N	345	-0-	-585	-0-		345 2		N	-0-	13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2363 N	424	-0-	-1939	-0-	424 2		N	-0-		-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		-0-
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
05		465 N	323	-0-	-142	-0-	323 2		N	-0-		-0-
06		690 N	374	-0-	-316	-0-	374 2		N	-0-		-0-
07		558 N	471	-0-	-87	-0-	471 2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670												
02		16689 X	2704	-0-	-13985	-0-	2704 2		N	-0-		-0-
03		3658 X	3148	-0-	-510	-0-	3148 2		N	-0-		-0-
04		3510 X	3007	-0-	-503	-0-	3007 2		N	-0-		-0-
05		3627 X	3189	-0-	-438	-0-	3189 2		N	-0-		-0-
06		3210 X	3004	-0-	-206	-0-	3004 2		N	-0-		-0-
07		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176												
02		16110 X	2958	-0-	-13152	-0-	2957 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3265 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3050 2	4 9	N	4	4 8	-0-
05		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3419 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3265 2	8 9	N	7	7 8	-0-
07		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2707 2	2 9	N	2	2 8	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408												
02		10355 X	3028	-0-	-7327	-0-	3028 2		N	-0-		7
03		2449 X	2054	-0-	-395	-0-	2054 2		N	-0-		7
04		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-		7
05		3224 X	2126	-0-	-1098	-0-	2126 2		N	-0-		7
06		3120 X	1836	-0-	-1284	-0-	1836 2		N	-0-		7
07		3224 X	1992	-0-	-1232	-0-	1992 2		N	-0-		7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586												
02		35902 X	5714	-0-	-30188	-0-	5714 2		N	-0-		-0-
03		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007 2		N	-0-		-0-
04		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2		N	-0-		-0-
05		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2		N	-0-		-0-
06		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		N	-0-		-0-
07		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559												
02		17912 X	3224	-0-	-14688	-0-	3224 2		N	-0-		-0-
03		3286 X	3263	-0-	-23	-0-	3263 2		N	-0-		-0-
04		3180 X	2092	-0-	-1088	-0-	2092 2		N	-0-		-0-
05		3286 X	3147	-0-	-139	-0-	3147 2		N	-0-		-0-
06		3180 X	2234	-0-	-946	-0-	2234 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	1147	-0-	-2139	-0-	1147 2		N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829												
02		23659 X	2898	-0-	-20761	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
03		6510 X	2921	-0-	-3589	-0-	2921 2		N	-0-		-0-
04		6300 X	3845	-0-	-2455	-0-	3845 2		N	-0-		-0-
05		6510 X	2250	-0-	-4260	-0-	2250 2		N	-0-		-0-
06		4230 X	2258	-0-	-1972	-0-	2258 2		N	-0-		-0-
07		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	AMT	M	
02		11950 X	1379	-0-	-10571	-0-	1379	2			N	3
03		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	3
04		3030 X	2434	-0-	-596	-0-	2434	2			N	3
05		3131 X	1517	-0-	-1614	-0-	1517	2			N	3
06		3210 X	2123	-0-	-1087	-0-	2123	2			N	3
07		3317 X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2			N	3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202												
02		19347 X	3961	-0-	-15386	-0-	3961	2			N	-0-
03		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-
04		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-
05		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-
06		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-
07		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848												
02		10653 X	1873	-0-	-8780	-0-	1873	2			N	-0-
03		3069 X	1610	-0-	-1459	-0-	1610	2			N	-0-
04		2970 X	2148	-0-	-822	-0-	2148	2			N	-0-
05		2201 X	970	-0-	-1231	-0-	970	2			N	-0-
06		2010 X	758	-0-	-1252	-0-	758	2			N	-0-
07		2232 X	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872												
02		18844 X	3300	-0-	-15544	-0-	3300	2			N	-0-
03		3999 X	3698	-0-	-301	-0-	3698	2			N	-0-
04		4260 X	3495	-0-	-765	-0-	3495	2			N	-0-
05		4402 X	3767	-0-	-635	-0-	3767	2			N	-0-
06		4260 X	3394	-0-	-866	-0-	3394	2			N	-0-
07		3689 X	3556	-0-	-133	-0-	3556	2			N	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202												
02		26363 X	5918	-0-	-20445	-0-	5918	2			N	-0-
03		6107 X	3238	-0-	-2869	-0-	3238	2			N	-0-
04		5910 X	4508	-0-	-1402	-0-	4508	2			N	-0-
05		6107 X	3280	-0-	-2827	-0-	3280	2			N	-0-
06		5910 X	2363	-0-	-3547	-0-	2363	2			N	-0-
07		6107 X	3499	-0-	-2608	-0-	3499	2			N	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920												
02		23223 X	4079	-0-	-19144	-0-	4079	2			N	-0-
03		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-
04		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-
05		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-
06		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816												
02		14322 X	2488	-0-	-11834	-0-	2488	2			N	37
03		3348 X	2324	-0-	-1024	-0-	2324	2			N	37
04		3240 X	2768	-0-	-472	-0-	2768	2			N	37
05		2976 X	2875	-0-	-101	-0-	2875	2			N	37
06		2880 X	2205	-0-	-675	-0-	2205	2			N	37
07		2852 X	1806	-0-	-1046	-0-	1806	2			N	37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 261254		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.12015 - 13838	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14135 X	2826	-0-	-11309	-0-	2826 2	N	-0-			-0-
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2827	-0-	-173	-0-	2827 2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2815	-0-	-285	-0-	2815 2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2757	-0-	-243	-0-	2757 2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2468	-0-	-632	-0-	2468 2	N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 26		RRCID -> 261266		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13975		PERF.11353 - 13838	
02	2395 X	419	-0-	-1976	-0-	419 2	N	-0-			-0-
03	744 X	415	-0-	-329	-0-	415 2	N	-0-			-0-
04	720 X	412	-0-	-308	-0-	412 2	N	-0-			-0-
05	651 X	435	-0-	-216	-0-	435 2	N	-0-			-0-
06	450 X	435	-0-	-15	-0-	435 2	N	-0-			-0-
07	465 X	417	-0-	-48	-0-	417 2	N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 27		RRCID -> 261267		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14027		PERF.12084 - 13904	
02	12793 X	2274	-0-	-10519	-0-	2274 2	N	-0-			-0-
03	2666 X	2376	-0-	-290	-0-	2376 2	N	-0-			-0-
04	2640 X	2296	-0-	-344	-0-	2296 2	N	-0-			-0-
05	2728 X	2310	-0-	-418	-0-	2310 2	N	-0-			-0-
06	2640 X	2234	-0-	-406	-0-	2234 2	N	-0-			-0-
07	2511 X	2268	-0-	-243	-0-	2268 2	N	-0-			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 261556		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13410 - 20927	
02	49831 X	10025	-0-	-39806	-0-	10025 2	N	-0-			-0-
03	10819 X	10374	-0-	-445	-0-	10374 2	N	-0-			-0-
04	10470 X	9670	-0-	-800	-0-	9670 2	N	-0-			-0-
05	11098 X	11055	-0-	-43	-0-	11055 2	N	-0-			-0-
06	10740 X	9957	-0-	-783	-0-	9957 2	N	-0-			-0-
07	11098 X	10738	-0-	-360	-0-	10738 2	N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 261568		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13977		PERF.12060 - 13849	
02	37362 X	4909	-0-	-32453	-0-	4909 2	N	-0-			-0-
03	5580 X	5225	-0-	-355	-0-	5225 2	N	-0-			-0-
04	5400 X	4791	-0-	-609	-0-	4791 2	N	-0-			-0-
05	5580 X	4810	-0-	-770	-0-	4810 2	N	-0-			-0-
06	5400 X	4247	-0-	-1153	-0-	4247 2	N	-0-			-0-
07	5425 X	2714	-0-	-2711	-0-	2714 2	N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262212		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 13777		PERF.11318 - 13777	
02	2800 N	1639	-0-	-1161	6446	1639 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1722	-0-	-1378	5068	1722 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1693	-0-	-1307	3761	1693 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1744	-0-	-1356	2405	1744 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1700	-0-	-1300	1105	1700 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2022	-0-	-1078	27	2022 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 25		RRCID -> 264488		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 13995		PERF.11405 - 13819	
02	22182 X	5603	-0-	-16579	-0-	5603 2	N	-0-			-0-
03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2	N	-0-			-0-
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-			-0-
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 2	N	-0-			-0-
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2	N	-0-			-0-
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		18370 X	3842	-0-	-14528	-0-	3842 2		N	-0-
03		4061 X	3456	-0-	-605	-0-	3456 2		N	-0-
04		3930 X	3364	-0-	-566	-0-	3364 2		N	-0-
05		4247 X	3210	-0-	-1037	-0-	3210 2		N	-0-
06		4110 X	3941	-0-	-169	-0-	3941 2		N	-0-
07		4247 X	2720	-0-	-1527	-0-	2720 2		N	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864										
02		14050 X	2615	-0-	-11435	-0-	2615 2		N	-0-
03		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		N	-0-
04		2970 X	1813	-0-	-1157	-0-	1813 2		N	-0-
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-
06		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-
07		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296										
02		2800 N	1383	-0-	-1417	4369	1383 2		N	19
03		3100 N	1467	-0-	-1633	2736	1467 2		N	19
04		3000 N	1345	-0-	-1655	1081	1345 2		N	19
05		2293 N	1212	-0-	-1081	-0-	1212 2		N	19
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	19
07		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234										
02		8767 X	2696	-0-	-6071	-0-	2696 2		N	20
03		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	20
04		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	20
05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	20
06		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		N	20
07		2976 X	2158	-0-	-818	-0-	2158 2		N	20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915										
02		12914 X	2680	-0-	-10234	-0-	2680 2		N	-0-
03		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		N	-0-
04		2580 X	2246	-0-	-334	-0-	2246 2		N	-0-
05		2976 X	2478	-0-	-498	-0-	2478 2		N	-0-
06		3060 X	2245	-0-	-815	-0-	2245 2		N	-0-
07		3162 X	2920	-0-	-242	-0-	2920 2		N	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812										
02		26893 X	4762	-0-	-22131	-0-	4762 2		N	-0-
03		5766 X	5498	-0-	-268	-0-	5498 2		N	-0-
04		5430 X	5129	-0-	-301	-0-	5129 2		N	-0-
05		5518 X	4787	-0-	-731	-0-	4787 2		N	-0-
06		5310 X	4617	-0-	-693	-0-	4617 2		N	-0-
07		5487 X	5048	-0-	-439	-0-	5048 2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	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		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
02		2800 N	2695	-0-	-105	9984	2695	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2113	-0-	-987	8997	2113	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1885	-0-	-1115	7882	1885	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2641	-0-	-459	7423	2641	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2104	-0-	-896	6527	2104	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1845	-0-	-1255	5272	1845	2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867												
02		11451 X	2148	-0-	-9303	-0-	2148	2	N	-0-		-0-
03		2945 X	2073	-0-	-872	-0-	2073	2	N	-0-		-0-
04		2430 X	2106	-0-	-324	-0-	2106	2	N	-0-		-0-
05		2387 X	2163	-0-	-224	-0-	2163	2	N	-0-		-0-
06		2310 X	2096	-0-	-214	-0-	2096	2	N	-0-		-0-
07		2387 X	2171	-0-	-216	-0-	2171	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
02		2800 N	2260	-0-	-540	8413	2259	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03		3100 N	2729	-0-	-371	8042	2723	2	6 9 N	5	5 8	-0-
04		3000 N	1992	-0-	-1008	7034	1988	2	4 9 N	4	4 8	-0-
05		3100 N	2122	-0-	-978	6056	2118	2	4 9 N	4	4 8	-0-
06		3000 N	1907	-0-	-1093	4963	1899	2	8 9 N	7	7 8	-0-
07		3100 N	1202	-0-	-1898	3065	1200	2	2 9 N	2	2 8	-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
02		2800 N	1802	-0-	-998	9288	83	1	1719 2 N	-0-		-0-
03		3100 N	2400	-0-	-700	8588	99	1	2301 2 N	-0-		-0-
04		3000 N	2363	-0-	-637	7951	95	1	2268 2 N	-0-		-0-
05		3100 N	2370	-0-	-730	7221	95	1	2275 2 N	-0-		-0-
06		3000 N	1972	-0-	-1028	6193	85	1	1887 2 N	-0-		-0-
07		3100 N	2617	-0-	-483	5710	110	1	2507 2 N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852												
02		17251 X	3538	-0-	-13713	-0-	3538	2	N	-0-		-0-
03		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2	N	-0-		-0-
04		3210 X	2988	-0-	-222	-0-	2988	2	N	-0-		-0-
05		3317 X	3007	-0-	-310	-0-	3007	2	N	-0-		-0-
06		3210 X	2542	-0-	-668	-0-	2542	2	N	-0-		-0-
07		3317 X	3309	-0-	-8	-0-	3309	2	N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208												
02		22534 X	4191	-0-	-18343	-0-	4191	2	N	-0-		-0-
03		4898 X	4475	-0-	-423	-0-	4475	2	N	-0-		-0-
04		4740 X	4318	-0-	-422	-0-	4318	2	N	-0-		-0-
05		4805 X	4161	-0-	-644	-0-	4161	2	N	-0-		-0-
06		4650 X	3877	-0-	-773	-0-	3877	2	N	-0-		-0-
07		4650 X	3437	-0-	-1213	-0-	3437	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		17554 X	5726	-0-	-11828	-0-	5726 2		N	-0-		2
03		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875 2		N	-0-		2
04		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698 2		N	-0-		2
05		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 2		N	-0-		2
06		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803 2		N	-0-		2
07		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2		N	-0-		2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
02		2800 N	1818	-0-	-982	6393	1818 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1960	-0-	-1140	5253	1960 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1895	-0-	-1105	4148	1895 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1309	-0-	-1791	2357	1309 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1478	-0-	-1522	835	1478 2		N	-0-		-0-
07		2660 N	1825	-0-	-835	-0-	1825 2		N	-0-		-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
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-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170												
02		2500 N	593	-0-	-1907	-0-	593 2		N	-0-		-0-
03		434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2		N	-0-		-0-
04		600 N	378	-0-	-222	-0-	378 2		N	-0-		-0-
05		651 N	287	-0-	-364	-0-	287 2		N	-0-		-0-
06		390 N	209	-0-	-181	-0-	209 2		N	-0-		-0-
07		403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2		N	-0-		-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703												
02		35556 X	5465	-0-	-30091	-0-	5465 2		N	-0-		-0-
03		7750 X	7146	-0-	-604	-0-	7146 2		N	-0-		-0-
04		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782 2		N	-0-		-0-
05		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368 2		N	-0-		-0-
06		7500 X	7498	-0-	-2	-0-	7498 2		N	-0-		-0-
07		8029 X	7201	-0-	-828	-0-	7201 2		N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849												
02		85337 X	14828	-0-	-70509	-0-	14828 2		N	-0-		-0-
03		18104 X	17005	-0-	-1099	-0-	17005 2		N	-0-		-0-
04		17460 X	15147	-0-	-2313	-0-	15147 2		N	-0-		-0-
05		17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	17522 2		N	-0-		-0-
06		16920 X	16535	-0-	-385	-0-	16535 2		N	-0-		-0-
07		17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	17020 2		N	-0-		-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522												
02		75515 X	14003	-0-	-61512	-0-	14003 2		N	-0-		-0-
03		16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	16916 2		N	-0-		-0-
04		15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	15856 2		N	-0-		-0-
05		15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	15782 2		N	-0-		-0-
06		15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	15102 2		N	-0-		-0-
07		15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	15889 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		21482 X	3248	-0-	-18234	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
03		5983 X	4275	-0-	-1708	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
04		4470 X	4007	-0-	-463	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
05		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2		N	-0-			-0-
06		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
07		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-			-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373														
02		420767 X	67189	-0-	-353578	-0-	67189	2		N	-0-			-0-
03		101494 X	72535	-0-	-28959	-0-	72535	2		N	-0-			-0-
04		90780 X	67072	-0-	-23708	-0-	67072	2		N	-0-			-0-
05		82212 X	65531	-0-	-16681	-0-	65531	2		N	-0-			-0-
06		76560 X	60976	-0-	-15584	-0-	60976	2		N	-0-			-0-
07		74400 X	59976	-0-	-14424	-0-	59976	2		N	-0-			-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445														
02		102154 X	16911	-0-	-85243	-0-	16911	2		N	-0-			-0-
03		22940 X	18972	-0-	-3968	-0-	18972	2		N	-0-			-0-
04		21180 X	17637	-0-	-3543	-0-	17637	2		N	-0-			-0-
05		20925 X	17793	-0-	-3132	-0-	17793	2		N	-0-			-0-
06		19560 X	16603	-0-	-2957	-0-	16603	2		N	-0-			-0-
07		18972 X	16694	-0-	-2278	-0-	16694	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) 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-

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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		WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			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-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 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-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 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-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 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-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145		
M	O	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	PROD	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-

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 "A"		WELL #: 22		RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328								
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	12	1	391	2	Y	3					22
03	465 N	308	-0-	-157	-0-	3	9									22
04	390 N	175	-0-	-215	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					23
05	465 N	151	-0-	-314	-0-	5	1	169	2	Y	1					23
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	1	9									23
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					23
						7	1	181	2	Y	-0-					23
						5	1	184	2	Y	-0-					23

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006								
M	O	GAS PROD	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-

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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		WELL #: 11		RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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		WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

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

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
 PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

02	2800 N	268	-0-	-2532	2528	268	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1857	-0-	-1243	1285	1857	2	Y	-0-			-0-
04	2326 N	1041	-0-	-1285	-0-	1041	2	Y	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	367	-0-	-1043	-0-	367	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	590	-0-	-495	-0-	590	2	Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

02	1469 N	243	-0-	-1226	-0-	243	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	173 N	32	-0-	-141	-0-	32	2	N	-0-		-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990			
02	121 N	38	-0-	-83	-0-	38	2	N	-0-		40
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		40
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		40
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		40
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		40
07	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-		40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972			
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106			
02	2800 N	1150	-0-	-1650	3599	1150	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1296	-0-	-1804	1795	1296	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1270	-0-	-1730	65	1270	2	N	-0-		-0-
05	1354 N	1289	-0-	-65	-0-	1289	2	N	-0-		-0-
06	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 135153		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921			
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023											

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182			
02	2800 N	1944	-0-	-856	6473	1944	2	N	-0-		142
03	3100 N	1988	-0-	-1112	5361	1944	2	N	44	9	182
04	3000 N	1720	-0-	-1280	4081	1713	2	N	7	9	14
05	3100 N	951	-0-	-2149	1932	951	2	N			14
06	3000 N	1557	-0-	-1443	489	1557	2	N		174	14
07	1993 N	1504	-0-	-489	-0-	1504	2	N			14

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419			
02	267 N	54	-0-	-213	-0-	54	2	N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	142951	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8967	-	9038	
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		2800 N	6903	-0-	4103	11312	6903	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	3303	-0-	203	11515	3303	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	3554	-0-	554	12069	3554	2			N	-0-				-0-
05		19652 X	7583	-0-	-12069	-0-	7583	2			N	-0-				-0-
06		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-				-0-
07		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-				-0-

THOMPSON, B.W.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2A	RRCID ->	144852	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676	-	9333	
02		844 N	165	-0-	-679	-0-	165	2			N	-0-				-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-

FULTON, GEORGE		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	145042	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8530	-	9258	
02		540 N	99	-0-	-441	-0-	99	2			N	-0-				-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-				-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				-0-
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-				-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-				-0-

PHILLIPS "A"		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	146417	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	9035	-	9161	
02		2800 N	526	-0-	-2274	127	526	2			N	-0-				-0-
03		1010 N	883	-0-	-127	-0-	883	2			N	-0-				-0-
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-				-0-
06		840 N	504	-0-	-336	-0-	504	2			N	-0-				-0-
07		713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2			N	-0-				-0-

STONE, W.O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	148679	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8559	-	9054	
02		0 N	-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-

CHANDLER		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	149099	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8833	-	9453	
02		2800 N	517	-0-	-2283	1954	517	2			N	-0-				-0-
03		2631 N	677	-0-	-1954	-0-	677	2			N	-0-				-0-
04		1110 N	436	-0-	-674	-0-	436	2			N	-0-				-0-
05		558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-				-0-
06		660 N	435	-0-	-225	-0-	435	2			N	-0-				-0-
07		465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-				-0-

FULTON, GEORGE		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	150942	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	8955	-	9150	
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 05/17/2023

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-	-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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929																			
02		130 N	47	-0-	-83	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227																			
02		T. A.	2101	-0-	2101	-0-	116337	2101	2				N	-0-					30
03		T. A.	1538	-0-	1538	-0-	117875	1538	2				N	-0-					30
04		T. A.	918	-0-	918	-0-	118793	918	2				N	-0-					30
05		T. A.	1542	-0-	1542	-0-	120335	1542	2				N	-0-					30
06		T. A.	513	-0-	513	-0-	120848	513	2				N	-0-					30
07		T. A.	374	-0-	374	-0-	121222	374	2				N	-0-					30

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187																			
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058																			
02		837 N	155	-0-	-682	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-					-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-					-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-					-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-					-0-
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2				N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219																			
02		278 N	50	-0-	-228	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-
05		62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970																			
02		600 N	108	-0-	-492	-0-	-0-	108	2				N	-0-					-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-					-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2				N	-0-					-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-					-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-					-0-
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	126	2				N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406	
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	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023									

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023									

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6		RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630	
02	487 N	103	-0-	-384	-0-	103 2	N	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2	N	-0-	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-	-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656	
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-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915	
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-	

STONE, W.O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 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-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 15		RRCID -> 197698	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 12533	PERF. 8702	- 9787					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9	RRCID -> 197718	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 13045	PERF. 9277	- 10148				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6	RRCID -> 198119	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 12825	PERF. 8725	- 9475				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1	RRCID -> 198130	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 13204	PERF. 8915	- 10184				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 198362	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH 13225	PERF. 8947	- 10211				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12	RRCID -> 198374	COMPL. DATE 11/06/2003	TOTAL DEPTH 12720	PERF. 8888	- 12587				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7	RRCID -> 198801	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 8758	- 9482				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	13	RRCID ->	198840	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	12582	PERF.	8798 - 9361		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	199477	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8966 - 9985		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	199627	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	8843 - 10026		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	200040	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	9011 - 10160		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 GAS UNIT "A"		WELL #:	11	RRCID ->	200640	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8906 - 10175		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	200873	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8944 - 10077		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	15	RRCID ->	201237	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8808 - 10103		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:	12	RRCID ->	228218	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14310	PERF. 8956 - 10138
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	16	RRCID ->	228506	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13493	PERF. 8743 - 10020
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	228660	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8658 - 9507
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	228880	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF. 9052 - 9892
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	229199	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF. 8841 - 9905
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 GAS UNIT A		WELL #:	13	RRCID ->	229217	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8976 - 10064
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:	13	RRCID ->	229221	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF. 8522 - 9538
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		WELL #: 13		RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. MCKENZIE "B" GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	230093	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	9042 - 10253
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID ->	230100	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9112 - 10134
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	230128	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8612 - 8618
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	230296	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8782 - 9784
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	230316	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8928 - 9785
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	230626	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	8684 - 9617
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	16	RRCID ->	230637	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	8708 - 9965	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:	12	RRCID ->	230642	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	9353 - 9943	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	230663	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9042 - 9992	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	230724	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	8592 - 9488	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.		WELL #:	14	RRCID ->	230764	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9003 - 9623	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	231788	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	8733 - 9879	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	231846	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8852 - 10039	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8986 - 10019
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8755 - 9764
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 8707 - 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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8955 - 9998
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8890 - 9700
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8849 - 9084
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	15	RRCID ->	241914	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8785 - 9808	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 GAS UNIT A		WELL #:	17	RRCID ->	243015	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	8985 - 10141	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	243029	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8986 - 9294	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID ->	243531	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8949 - 9528	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:	18	RRCID ->	243537	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8709 - 9696	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	243546	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	8644 - 8654	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	243827	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	8977 - 10016	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	19	RRCID ->	244056	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	9003 - 9547	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	244323	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	8803 - 10551	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	9	RRCID ->	244698	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8981 - 10041	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	14	RRCID ->	245133	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF.	8919 - 10019	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		WELL #:	8	RRCID ->	245134	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	8863 - 9860	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	246807	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8770 - 9703	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID ->	247395	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	9002 - 10143	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215		
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	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-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 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-
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851		
M	O	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	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-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 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-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630		
M	O	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	PROD	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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491		
02	410 N	47	-0-	-363	-0-	47	2	N	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-	-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 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	* 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-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8872 - 9451			
M	O	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	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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8796 - 9883	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		WELL #: 6		RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 9070 - 9804	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 8770 - 9746	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 8841	
02	791 N	233	-0-	-558	-0-	233	2	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8593 - 9412	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257718		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8846 - 9172	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260718		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 260719		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950				
02	170 N	36	-0-	-134	-0-	36	2	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260873		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 261548		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	140	-0-	140	160766	140 2	N	-0-	-0-
03	SWR 10	147	-0-	147	160913	147 2	N	-0-	-0-
04	SWR 10	129	-0-	129	161042	129 2	N	-0-	-0-
05	SWR 10	147	-0-	147	161189	147 2	N	-0-	-0-
06	SWR 10	143	-0-	143	161332	143 2	N	-0-	-0-
07	SWR 10	335	-0-	335	161667	335 2	N	-0-	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341	
02	1617 N	144	-0-	-1473	-0-	144 2	N	-0-	20
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	20
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2	N	-0-	20
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-	20
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	20
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	20

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	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-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

02	2800	N	1963	-0-	-837	7842	1963	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2069	-0-	-1031	6811	2069	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2069	-0-	-931	5880	2069	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1916	-0-	-1184	4696	1916	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1875	-0-	-1125	3571	1875	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2051	-0-	-1049	2522	2051	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

02	85	N	7	-0-	-78	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

02	1186	N	42	-0-	-1144	-0-	34	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	434	N	12	-0-	-422	-0-	10	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1735	2	48	9	N	44	44	8			-0-
05	3100	N	8249	-0-	5149	5149	8182	2	67	9	N	61	61	8			-0-
06	3000	N	556	-0-	-2444	2705	517	2	39	9	N	35	35	8			-0-
07	2839	N	134	-0-	-2705	-0-	122	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 12219 - 12334

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-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					15
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					15
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					15
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	26	2	17	9	N	15					30
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					30

FARRAR, N. (PETTIT)		//CONT.//		30323 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HUFFMAN "B"				WELL #:	2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8386 - 8392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

FARRAR, SE.				30325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				680770									
HOLIDAY RESOURCES "A"				WELL #:	1	RRCID ->	144617	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	8894 - 9440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

FARRAR, SE (PETTIT)				30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
GRIZLY				WELL #:	1	RRCID ->	205892	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8932 - 8952
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	205907	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF.	9301 - 9445
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

LEWIS "B"				WELL #:	3	RRCID ->	207076	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	8925 - 9035
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

HOLMES "A"				WELL #:	3	RRCID ->	207953	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826 - 8836
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
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	EOM BALANCE
			WELL #: 7	RRCID -> 207957	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 14250	PERF. 8861	- 8913		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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			WELL #: 1	RRCID -> 211150	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 14788	PERF. 8817	- 8946		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GRIZZLY			WELL #: 2	RRCID -> 211522	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 14937	PERF. 8848	- 8972		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #: 7	RRCID -> 211533	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 8937	- 9061		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GRIZZLY			WELL #: 3	RRCID -> 211690	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 14784	PERF. 8826	- 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-
LEWIS "B"			WELL #: 8	RRCID -> 213976	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8928	- 9054		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #: 10	RRCID -> 215513	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH 14737	PERF. 8816	- 8935		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937		
M	O	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	PROD	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-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 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-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	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-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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		WELL #: 2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 "A"		WELL #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970	
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-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
			WELL #: 14	RRCID -> 235998	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 14358	PERF. 8946	- 9060				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	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 FLOCK			WELL #: 1	RRCID -> 241210	COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH 14850	PERF. 8872	- 9066				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER			WELL #: 3	RRCID -> 241574	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 12479	PERF. 8878	- 9078				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			WELL #: 15	RRCID -> 242943	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 14314	PERF. 8700	- 8852				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 18	RRCID -> 243431	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14999	PERF. 9036	- 9149				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 20	RRCID -> 244632	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 14810	PERF. 9001	- 9144				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			WELL #: 11	RRCID -> 244656	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14450	PERF. 8646	- 8778				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		WELL #: 14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

XTO ENERGY INC. 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

02	16	N	-0-	-0-	-16	-0-						N	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2				N	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

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

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 8702			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 8647			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 8700			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 8724			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8092 - 8158			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 8470			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
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
WELL #: 4		RRCID -> 223390	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8663	-	9316				
02	2800 N	736	-0-	-2064	1321	736 2	N	-0-			-0-
03	2147 N	826	-0-	-1321	-0-	826 2	N	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818 2	N	1	9	1 8	-0-
06	810 N	108	-0-	-702	-0-	108 2	N	-0-			-0-
07	837 N	796	-0-	-41	-0-	796 2	N	-0-			-0-
WELL #: 16		RRCID -> 224808	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 13415	PERF. 8474	-	8539				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 12		RRCID -> 225593	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 13850	PERF. 8540	-	8648				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 3		RRCID -> 226051	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8722	-	8871				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 11		RRCID -> 226505	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 14478	PERF. 8750	-	8840				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 21		RRCID -> 228154	COMPL. DATE 02/24/2007	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 8635	-	8728				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 8		RRCID -> 228658	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 13455	PERF. 8347	-	8497				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	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	BALANCE

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 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-	

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	18	RRCID ->	229834	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8538 - 8625		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	9	RRCID ->	229859	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8766 - 8867		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II		WELL #:	4	RRCID ->	229892	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8508 - 8619		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	230038	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8378 - 8428		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	230094	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	8758 - 8851		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID ->	230099	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8754 - 8860		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	230130	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8246 - 8432		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 20		RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609								
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	* 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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 GAS UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570								
02	16	N	-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230662		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 14		RRCID -> 230723		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* 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-
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230763		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231791		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 233550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		WELL #: 17		RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 18		RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #: 8	RRCID -> 245135	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 13730	PERF. 8432	- 8562			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 246808	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 14600	PERF. 8386	- 8565			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 21	RRCID -> 247394	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 14720	PERF. 8679	- 8882			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 3	RRCID -> 247422	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 13205	PERF. 8631	- 8792			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 17	RRCID -> 247463	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8625	- 8806			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19	RRCID -> 247585	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 14005	PERF. 8514	- 8684			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8	RRCID -> 247594	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 13170	PERF. 8570	- 8706			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873								
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	* 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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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		WELL #: 15		RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 8780 - 8898			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9057 - 9173			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8662 - 8796			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 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-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 8862			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 8518			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8471 - 8646			
02	414 N	163	-0-	-251	-0-	163	2	N	-0-			23	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			23	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			23	
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-			23	
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			23	
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			23	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 255003		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2023												

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19	RRCID -> 255967	COMPL. DATE 01/30/2010	TOTAL DEPTH 13420	PERF. 8811	-	8893			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15	RRCID -> 256676	COMPL. DATE 05/07/2010	TOTAL DEPTH 14302	PERF. 8672	-	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-

GIBSON		WELL #: 11	RRCID -> 256693	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 12295	PERF. 8300	-	8398			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20	RRCID -> 256932	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 13262	PERF. 8677	-	8791			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19	RRCID -> 256957	COMPL. DATE 06/29/2010	TOTAL DEPTH 13082	PERF. 8557	-	8698			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20	RRCID -> 257032	COMPL. DATE 05/27/2010	TOTAL DEPTH 13626	PERF. 8516	-	8639			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685			
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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664			
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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
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

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		//CONT.//	945936									
		WELL #:	1	RRCID ->	259865	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8374 - 8539	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	24	RRCID ->	260714	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13118	PERF.	8651 - 8771	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	260792	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8620 - 8714	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 GAS UNIT "A"		WELL #:	10	RRCID ->	261168	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF.	8911 - 9032	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	261499	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8640 - 8855	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	262343	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	8655 - 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-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	262513	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	8297 - 8402	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 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-
CARPENTER GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023											

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
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
WELL #: 5		RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8320								
02	911 N	143	-0-	-768	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	60 N	70	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8400 - 8523						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 8389						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GAS UNIT 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8752						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 17		RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	286781	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8100 - 8204
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	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
05	17 N	-0-	17	-0-	-0-	17	2				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)				30445 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444							
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16525	PERF.15470 - 16046
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189000	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	16361	PERF.15797 - 16004
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-				NO RPT		-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)				32791 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
OWENS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	155163	COMPL. DATE	05/26/1995	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10921 - 10968
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-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID ->	164209	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9470 - 9764
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-

LEVELS, MARION		WELL #:		1	RRCID ->	171297	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10950 - 11153
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-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) COUCH OIL & GAS, INC. BRAVEHEART		32900 380 182165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON							
WELL #:		2		RRCID -> 270732		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15665 - 17669					
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	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-

FULLSPIKE ENERGY LLC MONTGOMERY		289935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON							
WELL #:		1		RRCID -> 212941		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 18100		PERF.10852 - 11564					
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-

GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787		PERF. 9598 - 9926			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 1789 MANAGEMENT, LLC REED, BOBBY GAS UNIT		32950 285 100936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
WELL #:		2		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 11390					
02	268 N	55	-0-	-213	-0-	55	2	Y	-0-						-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-						-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-						-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	Y	-0-						-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-						-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-						-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11080 - 11465			
02	947 N	147	-0-	-800	-0-	147	2	Y	-0-						-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-						-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-						-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	Y	-0-						-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-						-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	Y	-0-						-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184			
02	2800 N	1288	-0-	-1512	-0-	4646	1288	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	1546			N	-0-					-0-
04	3000 N	1723	-0-	-1277	-0-	269	1723	2	N	-0-					-0-
05	1856 N	1587	-0-	-269	-0-	1587	2	2	N	-0-					-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1296	-0-	-471	-0-	1296	2	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11552	PERF.10374 - 11445
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		771 X	68	-0-	-703	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		-0-
05		341 X	13	-0-	-328	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
06		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-		-0-
07		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.10032 - 10366
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 7	-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-

SIMS, ALTON		WELL #:		2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.10070 - 11139
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 7	-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-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202100	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10983 - 11155
02		1629 N	321	-0-	-1308	-0-	321 2	Y	-0-		-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-		-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-		-0-
05		341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2	Y	-0-		-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-		-0-
07		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370 - 11489
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350 - 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-	-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-

SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243 - 11440
02		2800 N	857	-0-	-1943	2356	857 2	Y	-0-		1
03		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-		Y	-0-		1
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	Y	-0-	1 7	-0-
05		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2	Y	-0-		-0-
06		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2	Y	-0-		-0-
07		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388								
M	O	GAS PROD	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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800								
02	10523 X	2054	-0-	-8469	-0-	2054	2			N	-0-					10
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					10
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-	10	7			-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384								
02	2800 N	1297	-0-	-1503	3523	1297	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	423					Y	-0-					-0-
04	1590 N	1167	-0-	-423	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544								
02	135 N	18	-0-	-117	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
DOSS GU		WELL #:		5	RRCID ->	216622	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11388 - 12678		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14199 X	2488	-0-	-11711	-0-	2488	2		Y	-0-			1
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-			1
04	2910 X	2476	-0-	-434	-0-	2476	2		Y	-0-	1 7		-0-
05	3007 X	2528	-0-	-479	-0-	2528	2		Y	-0-			-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
07	2573 N	2151	-0-	-422	-0-	2151	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		6	RRCID ->	216676	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11322 - 11561		
02	2800 N	935	-0-	-1865	2746	935	2		Y	-0-			1
03	2746 N	-0-	-0-	-2746	-0-				Y	-0-			1
04	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2		Y	-0-	1 7		-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		8	RRCID ->	216681	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11314 - 11501		
02	2800 N	1591	-0-	-1209	8198	1591	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	5098				Y	-0-			-0-
04	3000 N	2669	-0-	-331	4767	2669	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3259	-0-	159	4926	3259	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2254	-0-	-746	4180	2254	2		Y	-0-			-0-
07	7666 X	3486	-0-	-4180	-0-	3486	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217214	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12508	PERF.10896 - 11104		
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	-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-

DOSS GU		WELL #:		9	RRCID ->	217867	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	11912	PERF.10872 - 11372		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	380				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-

DOSS GU		WELL #:		10	RRCID ->	217876	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10910 - 11287		
02	2800 N	1086	-0-	-1714	2751	1086	2		Y	-0-			5
03	2751 N	-0-	-0-	-2751	-0-				Y	2			7
04	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2		Y	-0-	7 7		-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-			-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-			-0-
07	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		7	RRCID ->	218661	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11395 - 11753		
02	2800 N	1016	-0-	-1784	3202	1016	2		Y	-0-			1
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	102				Y	-0-			1
04	1230 N	640	-0-	-590	-0-	640	2		Y	-0-	1 7		-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-			-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		Y	-0-			-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936									
SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800	N	1049	-0-	-1751	3339	1049 2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	239		Y	-0-		-0-
04	1916	N	1677	-0-	-239	-0-	1677 2	Y	-0-		-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	Y	-0-		-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	Y	-0-		-0-
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540			
02	1555	N	204	-0-	-1351	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-		-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	Y	-0-		-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	Y	-0-		-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	Y	-0-		-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378			
02	2800	N	560	-0-	-2240	310	559 2	1 9 Y	1	1 8	2
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-		2
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569 2	Y	-0-	2 7	-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	Y	-0-		-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	Y	-0-		-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320			
02	2464	N	2448	-0-	-16	-0-	2448 2	Y	-0-		7
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-		Y	-0-		7
04	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	2552 2	Y	-0-	7 7	-0-
05	2697	N	2494	-0-	-203	-0-	2494 2	Y	-0-		-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	Y	-0-		-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468			
02	2800	N	1585	-0-	-1215	5484	1585 2	Y	-0-		1
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2384		Y	-0-		1
04	3000	N	1643	-0-	-1357	1027	1643 2	Y	-0-	1 7	-0-
05	2775	N	1748	-0-	-1027	-0-	1748 2	Y	-0-		-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	Y	-0-		-0-
07	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668			
02	15312	X	1660	-0-	-13652	-0-	1660 2	Y	-0-		-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-		Y	-0-		-0-
04	3180	X	1844	-0-	-1336	-0-	1844 2	Y	-0-		-0-
05	3286	X	2036	-0-	-1250	-0-	2036 2	Y	-0-		-0-
06	3030	X	2470	-0-	-560	-0-	2470 2	Y	-0-		-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936												
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		8098 X	1249	-0-	-6849	-0-	1249 2		Y	-0-		-0-
03		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-		-0-
04		1560 N	1265	-0-	-295	-0-	1265 2		Y	-0-		-0-
05		1395 N	1307	-0-	-88	-0-	1307 2		Y	-0-		-0-
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		Y	-0-		-0-
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-		-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426												
02		2800 N	1236	-0-	-1564	4174	1236 2		Y	-0-		6
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	1074			Y	3		9
04		2524 N	1450	-0-	-1074	-0-	1450 2		Y	-0-	9 7	-0-
05		1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326 2		Y	-0-		-0-
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-		-0-
07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852												
02		2800 N	1361	-0-	-1439	3926	1361 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	826			Y	-0-		-0-
04		3000 N	2316	-0-	-684	142	2316 2		Y	-0-		-0-
05		2362 N	2220	-0-	-142	-0-	2220 2		Y	-0-		-0-
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		Y	-0-		-0-
07		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		Y	-0-		-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456												
02		2800 N	1358	-0-	-1442	3060	1358 2		Y	-0-		4
03		3060 N	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	2		6
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-	6 7	-0-
05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		Y	-0-		-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-		-0-
07		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188												
02		105 N	21	-0-	-84	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150												
02		2800 N	509	-0-	-2291	147	509 2		Y	-0-		3
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	1		4
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	4 7	-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214												
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-		6
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		6
04		840 N	827	-0-	-13	-0-	827 2		Y	-0-	6 7	-0-
05		992 N	726	-0-	-266	-0-	726 2		Y	-0-		-0-
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		-0-
07		868 N	557	-0-	-311	-0-	557 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
SIMS, ALTON		WELL #:		14	RRCID ->	235758	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11224 -	11436	
M	O	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		12308 X	2401	-0-	-9907	-0-	2401	2	Y	-0-			1
03		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-			1
04		2310 X	1976	-0-	-334	-0-	1976	2	Y	-0-	1 7		-0-
05		2387 N	1904	-0-	-483	-0-	1904	2	Y	-0-			-0-
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	Y	-0-			-0-
07		2046 N	1550	-0-	-496	-0-	1550	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		15	RRCID ->	235839	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11304 -	12736	
02		2800 N	1222	-0-	-1578	4603	1222	2	Y	-0-			1
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	1503			Y	-0-			1
04		3000 N	1613	-0-	-1387	116	1613	2	Y	-0-	1 7		-0-
05		2537 N	2421	-0-	-116	-0-	2421	2	Y	-0-			-0-
06		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	Y	-0-			-0-
07		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	237730	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12408 -	12687	
02		2800 N	1978	-0-	-822	7143	1978	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	4043			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1384	-0-	-1616	2427	1384	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1375	-0-	-1725	702	1375	2	Y	-0-			-0-
06		1988 N	1286	-0-	-702	-0-	1286	2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		19	RRCID ->	237731	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11186 -	13100	
02		2800 N	1196	-0-	-1604	4767	1196	2	Y	-0-			1
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	1667			Y	1			2
04		2629 N	962	-0-	-1667	-0-	962	2	Y	-0-	2 7		-0-
05		1333 N	816	-0-	-517	-0-	816	2	Y	-0-			-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-			-0-
07		992 N	734	-0-	-258	-0-	734	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	240297	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13203	PERF.11396 -	11638	
02		2800 N	1634	-0-	-1166	4646	1634	2	Y	-0-			1
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	1546			Y	-0-			1
04		2515 N	969	-0-	-1546	-0-	969	2	Y	-0-	1 7		-0-
05		1798 N	1065	-0-	-733	-0-	1065	2	Y	-0-			-0-
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	Y	-0-			-0-
07		992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	240375	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11014 -	11330	
02		2800 N	1116	-0-	-1684	3998	1116	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	898			Y	-0-			-0-
04		2190 N	1292	-0-	-898	-0-	1292	2	Y	-0-			-0-
05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-			-0-
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	Y	-0-			-0-
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	240377	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11270 -	12700	
02		2800 N	936	-0-	-1864	1685	936	2	Y	-0-			-0-
03		1685 N	-0-	-0-	-1685	-0-			Y	-0-			-0-
04		990 N	878	-0-	-112	-0-	878	2	Y	-0-			-0-
05		1023 N	774	-0-	-249	-0-	774	2	Y	-0-			-0-
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	Y	-0-			-0-
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	240380	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11400	- 12844	
M	O	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		2800 N	591	-0-	-2209	3448	591 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	348			Y	-0-			-0-
04		1813 N	1465	-0-	-348	-0-	1465 2		Y	-0-			-0-
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		Y	-0-			-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			-0-
07		1519 N	419	-0-	-1100	-0-	419 2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241392	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	13296	PERF.11069	- 13050	
02		2800 N	1086	-0-	-1714	3207	1086 2		Y	-0-			42
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	107			Y	-0-			42
04		1168 N	1061	-0-	-107	-0-	1061 2		Y	-0-	42 7		-0-
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		Y	-0-			-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-			-0-
07		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	241538	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11684	- 12692	
02		17073 X	2205	-0-	-14868	-0-	2205 2		Y	-0-			-0-
03		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-			-0-
04		3630 X	2087	-0-	-1543	-0-	2087 2		Y	-0-			-0-
05		3751 X	2762	-0-	-989	-0-	2762 2		Y	-0-			-0-
06		2670 X	2481	-0-	-189	-0-	2481 2		Y	-0-			-0-
07		2449 X	2142	-0-	-307	-0-	2142 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		11	RRCID ->	241543	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11278	- 12956	
02		2800 N	778	-0-	-2022	1369	778 2		Y	-0-			-0-
03		1369 N	-0-	-0-	-1369	-0-			Y	-0-			-0-
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-			-0-
05		837 N	782	-0-	-55	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-			-0-
07		837 N	672	-0-	-165	-0-	672 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		20	RRCID ->	241544	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11138	- 12760	
02		2800 N	1357	-0-	-1443	4402	1357 2		Y	-0-			8
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	1302			Y	20			28
04		2886 N	1584	-0-	-1302	-0-	1584 2		Y	-0-	28 7		-0-
05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-			-0-
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		Y	-0-			-0-
07		1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593 2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	241640	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11018	- 13292	
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-			6
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			6
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-	6 7		-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y	-0-			-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-			-0-
07		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	241658	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	12831	PERF.11328	- 12606	
02		2800 N	1613	-0-	-1187	5316	1613 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	2216			Y	-0-			-0-
04		2907 N	691	-0-	-2216	-0-	691 2		Y	-0-			-0-
05		1426 N	713	-0-	-713	-0-	713 2		Y	-0-			-0-
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-			-0-
07		713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	679	-0-	-2121	959	679 2		Y	-0-	-0-
03	959 N	-0-	-0-	-959	-0-			Y	-0-	-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-	-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-	-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-	-0-
07	899 N	687	-0-	-212	-0-	687 2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960		
02	2332 N	430	-0-	-1902	-0-	430 2		Y	-0-	1
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	1
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	420 2		Y	-0-	-0-
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 2		Y	-0-	-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-	-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2		Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986		
02	11819 X	3128	-0-	-8691	-0-	3128 2		Y	-0-	-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-	-0-
04	3000 N	3858	-0-	858	858	3858 2		Y	-0-	-0-
05	3609 X	2751	-0-	-858	-0-	2751 2		Y	-0-	-0-
06	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		Y	-0-	-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096		
02	1888 N	325	-0-	-1563	-0-	325 2		Y	-0-	2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	2	4
04	420 N	356	-0-	-64	-0-	356 2		Y	-0-	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-	-0-
07	372 N	175	-0-	-197	-0-	175 2		Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724		
02	2800 N	1156	-0-	-1644	5140	1156 2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2040			Y	-0-	-0-
04	3000 N	1833	-0-	-1167	873	1833 2		Y	-0-	-0-
05	2731 N	1858	-0-	-873	-0-	1858 2		Y	-0-	-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		Y	-0-	-0-
07	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1642 2		Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128		
02	2800 N	1461	-0-	-1339	5612	1461 2		Y	-0-	7
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2512			Y	3	10
04	3000 N	1507	-0-	-1493	1019	1507 2		Y	-0-	-0-
05	2504 N	1485	-0-	-1019	-0-	1485 2		Y	-0-	-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-	-0-
07	1550 N	1302	-0-	-248	-0-	1302 2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917		
02	2800 N	1591	-0-	-1209	5766	1591 2		Y	-0-	1
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2666			Y	-0-	1
04	3000 N	1788	-0-	-1212	1454	1788 2		Y	-0-	-0-
05	3068 N	1614	-0-	-1454	-0-	1614 2		Y	-0-	-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		Y	-0-	-0-
07	1705 N	1353	-0-	-352	-0-	1353 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
DOSS GU		WELL #:		21	RRCID ->	243477	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11368 - 13090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1314	-0-	-1486	3322	1314	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	222			Y	-0-		-0-
04		1139 N	917	-0-	-222	-0-	917	2	Y	-0-		-0-
05		1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2	Y	-0-		-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		-0-
07		961 N	611	-0-	-350	-0-	611	2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #:		23	RRCID ->	243479	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12380 - 12716	
02		2800 N	1682	-0-	-1118	7506	1682	2	Y	-0-		1
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	4406			Y	-0-		1
04		3000 N	877	-0-	-2123	2283	877	2	Y	-0-	1 7	-0-
05		3100 N	989	-0-	-2111	172	989	2	Y	-0-		-0-
06		990 N	818	-0-	-172	-0-	818	2	Y	-0-		-0-
07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #:		25	RRCID ->	243497	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11164 - 12996	
02		2800 N	1628	-0-	-1172	3534	1628	2	Y	-0-		8
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	434			Y	4		12
04		1458 N	1024	-0-	-434	-0-	1024	2	Y	-0-	12 7	-0-
05		1581 N	1237	-0-	-344	-0-	1237	2	Y	-0-		-0-
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	Y	-0-		-0-
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243500	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	13180	PERF.11082 - 12930	
02		2800 N	879	-0-	-1921	1507	879	2	Y	-0-		-0-
03		1507 N	-0-	-0-	-1507	-0-			Y	-0-		-0-
04		750 N	588	-0-	-162	-0-	588	2	Y	-0-		-0-
05		899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2	Y	-0-		-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-		-0-
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	243501	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11084 - 12978	
02		2800 N	505	-0-	-2295	193	505	2	Y	-0-		-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-		-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-		-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-		-0-
07		620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	245006	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11302 - 11539	
02		2800 N	711	-0-	-2089	996	711	2	Y	-0-		16
03		996 N	-0-	-0-	-996	-0-			Y	-0-		16
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	Y	-0-	16 7	-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-		-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-		-0-
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	245118	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11283 - 12724	
02		2800 N	965	-0-	-1835	2896	965	2	N	-0-		-0-
03		2896 N	-0-	-0-	-2896	-0-			N	-0-		-0-
04		930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2	N	-0-		-0-
05		1054 N	965	-0-	-89	-0-	965	2	N	-0-		-0-
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
SIMS, ALTON		WELL #:		13	RRCID ->	245142	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11281 -	12906	
M	O	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		9047 X	1324	-0-	-7723	-0-	1324	2	Y	-0-			-0-
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			-0-
04		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	Y	-0-			-0-
05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	Y	-0-			-0-
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	Y	-0-			-0-
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	247043	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11202 -	12786	
02		2800 N	1491	-0-	-1309	5567	1491	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	2467			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1269	-0-	-1731	736	1269	2	Y	-0-			-0-
05		2914 N	2178	-0-	-736	-0-	2178	2	Y	-0-			-0-
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	Y	-0-			-0-
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		17	RRCID ->	249775	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	13113	PERF.11278 -	12830	
02		2800 N	1577	-0-	-1223	5613	1577	2	Y	-0-			4
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	2513			Y	-0-			4
04		3000 N	1819	-0-	-1181	1332	1819	2	Y	-0-	4	7	-0-
05		3100 N	1991	-0-	-1109	223	1991	2	Y	-0-			-0-
06		2003 N	1780	-0-	-223	-0-	1780	2	Y	-0-			-0-
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		21	RRCID ->	250981	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	13085	PERF.11271 -	12952	
02		2800 N	803	-0-	-1997	2107	803	2	Y	-0-			1
03		2107 N	-0-	-0-	-2107	-0-			Y	-0-			1
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-	1	7	-0-
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	Y	-0-			-0-
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	817	-0-	-392	-0-	817	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		23	RRCID ->	250983	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11235 -	11452	
02		2800 N	642	-0-	-2158	530	642	2	Y	-0-			1
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			1
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	-0-	1	7	-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	Y	-0-			-0-
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-			-0-
07		806 N	685	-0-	-121	-0-	685	2	Y	-0-			-0-

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	251119	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11206 -	11403	
02		2800 N	1333	-0-	-1467	3229	1333	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	129			Y	-0-			-0-
04		2106 N	1977	-0-	-129	-0-	1977	2	Y	-0-			-0-
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	Y	-0-			-0-
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	Y	-0-			-0-
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		17	RRCID ->	251320	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13245	PERF.11190 -	11437	
02		2800 N	673	-0-	-2127	781	673	2	Y	-0-			16
03		781 N	-0-	-0-	-781	-0-			Y	-0-			16
04		660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2	Y	-0-	16	7	-0-
05		682 N	551	-0-	-131	-0-	551	2	Y	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-			-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	251744	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	13007	PERF.11404 - 11450		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	537	-0-	-2263	164	537	2		Y	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
07	527 N	354	-0-	-173	-0-	354	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	252351	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11450 - 11764		
02	2800 N	1047	-0-	-1753	3294	1047	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	194				Y	-0-			-0-
04	1142 N	948	-0-	-194	-0-	948	2		Y	-0-			-0-
05	1147 N	975	-0-	-172	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	252358	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11403 - 11473		
02	152 N	71	-0-	-81	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252904	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10950 - 11236		
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		Y	-0-			6
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			6
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		Y	-0-	6 7		-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	253481	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11293 - 11528		
02	2800 N	1252	-0-	-1548	4104	1252	2		Y	-0-			31
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1004				Y	-0-			31
04	1751 N	747	-0-	-1004	-0-	747	2		Y	-0-	31 7		-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		Y	-0-			-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		27	RRCID ->	253482	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11272 - 11462		
02	2392 N	436	-0-	-1956	-0-	428	2	8 9	Y	7			49
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	15			64
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		Y	-0-	64 7		-0-
05	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		25	RRCID ->	254058	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11316 - 13058		
02	2800 N	1114	-0-	-1686	3372	1114	2		Y	-0-			1
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	272				Y	-0-			1
04	1461 N	1189	-0-	-272	-0-	1189	2		Y	-0-	1 7		-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936										
DOSS GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	254074	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13252	PERF.11351	- 11616		
M	O	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		2800 N	721	-0-	-2079	946	721 2		Y	-0-			4	
03		946 N	-0-	-0-	-946	-0-			Y	2			6	
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-	6 7		-0-	
05		806 N	741	-0-	-65	-0-	741 2		Y	-0-			-0-	
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			-0-	
07		806 N	476	-0-	-330	-0-	476 2		Y	-0-			-0-	

SIMS, ALTON		WELL #:		28	RRCID ->	254621	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11254	- 12870		
02		2800 N	1221	-0-	-1579	6057	1221 2		Y	-0-			1	
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	2957			Y	-0-			1	
04		3000 N	2024	-0-	-976	1981	2024 2		Y	-0-	1 7		-0-	
05		3100 N	1800	-0-	-1300	681	1800 2		Y	-0-			-0-	
06		3000 N	2320	-0-	-680	1	2320 2		Y	-0-			-0-	
07		2341 N	2340	-0-	-1	-0-	2340 2		Y	-0-			-0-	

SIMS, ALTON		WELL #:		26	RRCID ->	254735	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11310	- 11520		
02		9383 X	1650	-0-	-7733	-0-	1641 2	9 9	Y	8			60	
03		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	15			75	
04		1710 N	763	-0-	-947	-0-	763 2		Y	-0-	75 7		-0-	
05		1767 N	811	-0-	-956	-0-	811 2		Y	-0-			-0-	
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-			-0-	
07		775 N	575	-0-	-200	-0-	575 2		Y	-0-			-0-	

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.10759	- 11651		
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		Y	-0-			6	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			6	
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-	6 7		-0-	
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-	
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-	

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		THOMPSON, MILDRED	WELL #:	1	RRCID ->	099216	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11252	- 11576
02		2800 N	682	-0-	-2118	2461	37 1	645 2	N	-0-			-0-	
03		3100 N	1289	-0-	-1811	650	74 1	1215 2	N	-0-			-0-	
04		1333 N	683	-0-	-650	-0-	41 1	642 2	N	-0-			-0-	
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	122 1	1894 2	N	-0-			-0-	
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	84 1	1380 2	N	-0-			-0-	
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-	

EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11102	- 11415		
02		1220 N	237	-0-	-983	-0-	13 1	224 2	N	-0-			-0-	
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 2	N	-0-			-0-	
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	352 2	N	-0-			-0-	
05		248 N	212	-0-	-36	-0-	13 1	199 2	N	-0-			-0-	
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 1	263 2	N	-0-			-0-	
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		2R	RRCID ->	137925	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11621	- 11727
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1700 N	308	-0-	-1392	-0-	17 1	291 2	N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20 1	327 2	N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21 1	319 2	N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1	335 2	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19 1	321 2	N	-0-			-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	12252	PERF.11802	- 11926
02	2800 N	1258	-0-	-1542	4431	68 1	1190 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1560	-0-	-1540	2891	90 1	1470 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1447	-0-	-1553	1338	88 1	1359 2	N	-0-			-0-
05	3007 N	1669	-0-	-1338	-0-	101 1	1568 2	N	-0-			-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	89 1	1467 2	N	-0-			-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			-0-

EVERETT		WELL #:		3	RRCID ->	139594	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11436	- 11746
02	2800 N	1716	-0-	-1084	6674	92 1	1624 2	N	-0-			11
03	3100 N	1992	-0-	-1108	5566	114 1	1878 2	N	-0-			11
04	3000 N	1962	-0-	-1038	4528	119 1	1842 2	N	1			12
						1 9						
05	3100 N	1924	-0-	-1176	3352	117 1	1807 2	N	-0-			12
06	3000 N	1903	-0-	-1097	2255	109 1	1794 2	N	-0-			12
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	240			N	NO RPT			12

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		3	RRCID ->	140177	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11421	- 12034
02	18971 X	3040	-0-	-15931	-0-	164 1	2876 2	N	-0-			-0-
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	184 1	3023 2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	174 1	2706 2	N	-0-			-0-
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	184 1	2855 2	N	-0-			-0-
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	112 1	1846 2	N	-0-			-0-
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

EVERETT		WELL #:		4	RRCID ->	140417	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11540	- 11944
02	2800 N	1807	-0-	-993	8624	97 1	1710 2	N	-0-			4
03	3100 N	1679	-0-	-1421	7203	96 1	1583 2	N	-0-			4
04	3000 N	1915	-0-	-1085	6118	116 1	1799 2	N	-0-			4
05	3100 N	2293	-0-	-807	5311	139 1	2154 2	N	-0-			4
06	3000 N	2337	-0-	-663	4648	134 1	2203 2	N	-0-			4
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	2664			N	NO RPT			4

EVERETT		WELL #:		5	RRCID ->	140636	COMPL. DATE	12/21/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11212	- 11610
02	2800 N	1324	-0-	-1476	4377	71 1	1253 2	N	-0-			2
03	3100 N	1935	-0-	-1165	3212	111 1	1823 2	N	1			3
						1 9						
04	3000 N	1836	-0-	-1164	2048	111 1	1725 2	N	-0-			3
05	3100 N	1652	-0-	-1448	600	100 1	1552 2	N	-0-			3
06	2281 N	1681	-0-	-600	-0-	96 1	1585 2	N	-0-			3
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2800	N	620	-0-	-2180	22	60 1	560 2	N	N	-0-			-0-
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	68 1	605 2	N	N	-0-			-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	69 1	596 2	N	N	-0-			-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	74 1	656 2	N	N	-0-			-0-
06	660	N	429	-0-	-231	-0-	53 1	376 2	N	N	-0-			-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	N	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8390 - 10666				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11256 - 11820				
02	2800	N	688	-0-	-2112	1043	64 1	624 2	N	N	-0-			-0-
03	1823	N	780	-0-	-1043	-0-	74 1	706 2	N	N	-0-			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	76 1	711 2	N	N	-0-			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	79 1	741 2	N	N	-0-			-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	72 1	696 2	N	N	-0-			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	N	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11186 - 11719				
02	2800	N	447	-0-	-2353	845	51 1	396 2	Y	Y	-0-			-0-
03	1391	N	546	-0-	-845	-0-	61 1	485 2	Y	Y	-0-			-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	108 1	1213 2	Y	Y	-0-			-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	163 1	2041 2	Y	Y	-0-			-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	127 1	1596 2	Y	Y	-0-			-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11653 - 11997				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11516 - 11893				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11636 - 11989				
02	33900	X	5784	-0-	-28116	-0-	311 1	5473 2	N	N	-0-			-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	251 1	4122 2	N	N	-0-			-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	186 1	2886 2	N	N	-0-			-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	218 1	3370 2	N	N	-0-			-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	199 1	3282 2	N	N	-0-			-0-
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
EVERETT		WELL #:		8	RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11148 - 11276				
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	456	-0-	-2344	3744	25	1	431	2	N	-0-			3
03		3100 N	199	-0-	-2901	843	11	1	188	2	N	-0-			3
04		1200 N	115	-0-	-1085	-0-	7	1	108	2	N	-0-			3
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	N	-0-			3
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	N	-0-			3
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			3

TERRY "D"		WELL #:		3	RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098		PERF.11797 - 11911				
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	25	1	1136	2	N	-0-			72
03		1178 N	808	-0-	-370	-0-	18	1	790	2	N	-0-			72
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	34	1	1530	2	N	-0-			72
05		1271 N	984	-0-	-287	-0-	19	1	965	2	N	-0-			72
06		780 N	703	-0-	-77	-0-	16	1	687	2	N	-0-			72
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			72

BARGER, H. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11288 - 11363				
02		14B2 EXT	1839	-0-	1839	2015	57	1	1782	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	3204	-0-	3204	5219	71	1	3133	2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	2705	-0-	2705	7924	59	1	2646	2	N	-0-			-0-
05		10376 X	2452	-0-	-7924	-0-	46	1	2406	2	N	-0-			-0-
06		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	2	N	-0-			-0-
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "R"		WELL #:		2	RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254		PERF.11764 - 12056				
02		2800 N	2005	-0-	-795	8436	108	1	1897	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2252	-0-	-848	7588	129	1	2123	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1927	-0-	-1073	6515	117	1	1810	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2248	-0-	-852	5663	136	1	2112	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2327	-0-	-673	4990	133	1	2194	2	N	-0-			-0-
07		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	3006					N	NO RPT			-0-

SCARBROUGH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11520 - 12637				
02		2800 N	340	-0-	-2460	263	7	1	333	2	N	-0-			-0-
03		713 N	433	-0-	-280	-0-	10	1	423	2	N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06		420 N	12	-0-	-408	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF.11541 - 12683				
02		2695 N	819	-0-	-1876	-0-	18	1	801	2	N	-0-			-0-
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	761	2	N	-0-			-0-
04		900 N	612	-0-	-288	-0-	13	1	599	2	N	-0-			-0-
05		899 N	468	-0-	-431	-0-	9	1	459	2	N	-0-			-0-
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	20	1	882	2	N	-0-			-0-
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11560 - 12576				
02		2800 N	916	-0-	-1884	1429	20	1	896	2	N	-0-			-0-
03		2386 N	957	-0-	-1429	-0-	21	1	936	2	N	-0-			-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	N	-0-			-0-
05		1023 N	945	-0-	-78	-0-	18	1	927	2	N	-0-			-0-
06		930 N	480	-0-	-450	-0-	11	1	469	2	N	-0-			-0-
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
TERRY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	58	1	1329	2	N	-0-	57
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	78	1	1702	2	N	-0-	57
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	67	1	1632	2	N	-0-	57
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	71	1	1643	2	N	-0-	57
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	69	1	1667	2	N	-0-	57
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	57

BARGER, H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564				
02	2800 N	2454	-0-	-346	8486	53	1	2401	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2613	-0-	-487	7999	58	1	2555	2	N	-0-	-0-
04	10546 X	2547	-0-	-7999	-0-	55	1	2492	2	N	-0-	-0-
05	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	50	1	2599	2	N	-0-	-0-
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	47	1	2025	2	N	-0-	-0-
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770				
02	1359 N	191	-0-	-1168	-0-	4	1	187	2	N	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	N	-0-	-0-
04	180 N	29	-0-	-151	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	377	2	N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296				
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-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250				
02	2800 N	1926	-0-	-874	7295	104	1	1822	2	N	-0-	12
03	3100 N	2256	-0-	-844	6451	130	1	2126	2	N	-0-	12
04	3000 N	2027	-0-	-973	5478	123	1	1904	2	N	-0-	12
05	3100 N	2142	-0-	-958	4520	130	1	2012	2	N	-0-	12
06	3000 N	2103	-0-	-897	3623	120	1	1983	2	N	-0-	12
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	1515					N	NO RPT	12

TERRY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796				
02	2800 N	720	-0-	-2080	814	15	1	705	2	N	-0-	-0-
03	1635 N	821	-0-	-814	-0-	18	1	803	2	N	-0-	-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	17	1	765	2	N	-0-	-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	15	1	791	2	N	-0-	-0-
06	780 N	759	-0-	-21	-0-	17	1	742	2	N	-0-	-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385				
02	2800 N	2108	-0-	-692	6534	73	1	2035	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2393	-0-	-707	5827	91	1	2302	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2290	-0-	-710	5117	80	1	2210	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2137	-0-	-963	4154	79	1	2058	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2056	-0-	-944	3210	77	1	1979	2	N	-0-	-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	2559					N	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196267	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	11620 - 11630	
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	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 1	148 2		N	-0-			20
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20
04	3000 N	3310	-0-	310	310	72 1	3238 2		N	-0-			20
05	3100 N	6268	-0-	3168	3478	118 1	6150 2		N	-0-			20
06	3000 N	5295	-0-	2295	5773	119 1	5176 2		N	-0-			20
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	5742				N	NO RPT			20

BARGER, H. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196270	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11354 - 11359	
02	2800 N	614	-0-	-2186	1081	25 1	589 2		N	-0-			-0-
03	1655 N	574	-0-	-1081	-0-	13 1	561 2		N	-0-			-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	9 1	423 2		N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	13 1	694 2		N	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	29 1	1269 2		N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY "D"		WELL #:		6	RRCID ->	196408	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	11695 - 12843	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4 1	182 2		N	-0-			-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	12 1	631 2		N	-0-			-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	11 1	469 2		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY "D"		WELL #:		8	RRCID ->	196410	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11718 - 12877	
02	2800 N	3282	-0-	482	2121	70 1	3212 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2703	-0-	-397	1724	60 1	2643 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1818	-0-	-1182	542	39 1	1779 2		N	-0-			-0-
05	2982 X	2440	-0-	-542	-0-	46 1	2394 2		N	-0-			-0-
06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	43 1	1859 2		N	-0-			-0-
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-

REED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196474	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11736 - 11746	
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-			17
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-			17
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-			17
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 2			N	-0-			17
06	510 N	84	-0-	-426	-0-	84 2			N	-0-			17
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			17

BARGER, H. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196908	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11456 - 11507	
02	11694 X	2230	-0-	-9464	-0-	48 1	2182 2		N	-0-			-0-
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	56 1	2454 2		N	-0-			-0-
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	57 1	2575 2		N	-0-			-0-
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	44 1	2284 2		N	-0-			-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	35 1	1538 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1 973 2	N	-0-		67
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1 960 2	N	-0-		67
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	25	1 696 2	N	-0-		67
05	1085 N	514	-0-	-571	-0-	26	1 488 2	N	-0-		67
06	990 N	755	-0-	-235	-0-	42	1 486 2	N	206		273
						227	9				
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		273

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

02	2800 N	1184	-0-	-1616	2683	25	1 1159 2	N	-0-		30
03	3100 N	1379	-0-	-1721	962	31	1 1348 2	N	-0-		30
04	2111 N	1149	-0-	-962	-0-	25	1 1124 2	N	-0-		30
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	28	1 1461 2	N	-0-		30
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1 1262 2	N	-0-		30
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

02	2800 N	943	-0-	-1857	2431	20	1 923 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1024	-0-	-2076	355	23	1 1001 2	N	-0-		-0-
04	1708 N	1353	-0-	-355	-0-	29	1 1324 2	N	-0-		-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	25	1 1309 2	N	-0-		-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	26	1 1107 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

02	2800 N	1522	-0-	-1278	4869	33	1 1489 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1769			N	-0-		-0-
04	3000 N	1567	-0-	-1433	336	34	1 1533 2	N	-0-		-0-
05	2634 N	2298	-0-	-336	-0-	43	1 2255 2	N	-0-		-0-
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	40	1 1733 2	N	-0-		-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BARGER, H. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	198712	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11370	- 11376		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	2800	N	1519	-0-	-1281	4585	33	1	1486	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1333	-0-	-1767	2818	30	1	1303	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1727	-0-	-1273	1545	37	1	1690	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	1669	-0-	-1431	114	31	1	1638	2	N	-0-		-0-
06	1671	N	1557	-0-	-114	-0-	35	1	1522	2	N	-0-		-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11316	- 11485		
02	2800	N	1483	-0-	-1317	3937	32	1	1451	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1811	-0-	-1289	2648	40	1	1771	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1706	-0-	-1294	1354	37	1	1669	2	N	-0-		-0-
05	2999	N	1645	-0-	-1354	-0-	31	1	1614	2	N	-0-		-0-
06	1740	N	871	-0-	-869	-0-	20	1	851	2	N	-0-		-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	200005	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11542	- 11552		
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	8	1	371	2	N	-0-		9
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	N	-0-		9
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	46	1	1180	2	N	-0-		9
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	19	1	973	2	N	-0-		9
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	21	1	910	2	N	-0-		9
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		9

BARGER, H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200113	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11312	- 11390		
02	2800	N	1193	-0-	-1607	4160	26	1	1167	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1278	-0-	-1822	2338	28	1	1250	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1245	-0-	-1755	583	27	1	1218	2	N	-0-		-0-
05	1843	N	1260	-0-	-583	-0-	24	1	1236	2	N	-0-		-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	N	-0-		-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200114	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11368	- 11459		
02	2800	N	1811	-0-	-989	4438	39	1	1772	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1681	-0-	-1419	3019	37	1	1644	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	360	-0-	-2640	379	8	1	352	2	N	-0-		-0-
05	2344	N	1965	-0-	-379	-0-	37	1	1928	2	N	-0-		-0-
06	1620	N	1186	-0-	-434	-0-	27	1	1159	2	N	-0-		-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200747	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11594	- 12706		
02	2800	N	858	-0-	-1942	1106	18	1	840	2	N	-0-		-0-
03	2214	N	1108	-0-	-1106	-0-	25	1	1083	2	N	-0-		-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	21	1	928	2	N	-0-		-0-
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	15	1	803	2	N	-0-		-0-
06	1080	N	635	-0-	-445	-0-	14	1	621	2	N	-0-		-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201601	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11502	- 11574		
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	20	1	891	2	N	-0-		17
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	19	1	844	2	N	-0-		17
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	652	2	N	-0-		17
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	18	1	924	2	N	-0-		17
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	18	1	770	2	N	-0-		17
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822			
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	* EOM BALANCE
02	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
03	93 N		1 -0-	-92	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462			
02	9940 X	1473	-0-	-8467	-0-	32	1	1441	2	N	-0-
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	53	1	2330	2	N	-0-
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	62	1	2813	2	N	-0-
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	58	1	3009	2	N	-0-
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	57	1	2478	2	N	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810			
02	1868 N	379	-0-	-1489	-0-	8	1	371	2	N	-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	2	N	-0-
04	360 N	232	-0-	-128	-0-	5	1	227	2	N	-0-
05	434 N	107	-0-	-327	-0-	2	1	105	2	N	-0-
06	1050 N	27	-0-	-1023	-0-	1	1	26	2	N	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699			
02	2800 N	1834	-0-	-966	2530	39	1	1795	2	N	-0-
03	3100 N	1117	-0-	-1983	547	25	1	1092	2	N	-0-
04	1742 N	1195	-0-	-547	-0-	26	1	1169	2	N	-0-
05	1457 N	979	-0-	-478	-0-	19	1	960	2	N	-0-
06	1080 N	995	-0-	-85	-0-	22	1	973	2	N	-0-
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786			
02	2268 X	1741	-0-	-527	-0-	28	1	1713	2	N	-0-
03	2635 X	2116	-0-	-519	-0-	31	1	2085	2	N	-0-
04	2550 X	1908	-0-	-642	-0-	30	1	1878	2	N	-0-
05	2635 X	1574	-0-	-1061	-0-	31	1	1543	2	N	-0-
06	2040 X	1989	-0-	-51	-0-	30	1	1959	2	N	-0-
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		156

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
REED UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11820 - 11850			
M O	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

REED UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11690 - 11720			
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	28 1	1330 2	N	-0-			64
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	31 1	1423 2	N	-0-			64
04	1470 N	1293	-0-	-177	-0-	30 1	1263 2	N	-0-			64
05	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	31 1	1200 2	N	-0-			64
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	30 1	1478 2	N	-0-			64
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			64

REED UNIT	WELL #:	5	RRCID ->	216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12272	PERF.11848 - 12133			
02	2800 N	3532	-0-	732	732	28 1	3504 2	N	-0-			23
03	4111 X	3379	-0-	-732	-0-	31 1	3348 2	N	-0-			23
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	30 1	2678 2	N	-0-			23
05	2790 X	1024	-0-	-1766	-0-	31 1	993 2	N	-0-			23
06	2700 X	714	-0-	-1986	-0-	30 1	684 2	N	-0-			23
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			23

REED UNIT	WELL #:	7	RRCID ->	217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11860 - 12140			
02	2800 N	2225	-0-	-575	3863	2225 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2278	-0-	-822	3041	2278 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1551	-0-	-1449	1592	1551 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1654	-0-	-1446	146	1654 2		N	-0-			-0-
06	2138 N	1992	-0-	-146	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			-0-

REED UNIT	WELL #:	11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11663 - 12979			
02	19309 X	3608	-0-	-15701	-0-	28 1	3579 2	N	1			3
						1 9						
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	31 1	4294 2	N	7			10
						8 9						
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	30 1	3864 2	N	54	3 1		61
						59 9						
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	31 1	3393 2	N	17			78
						19 9						
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	30 1	3178 2	N	1	5 1		74
						1 9						
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			74

REED UNIT	WELL #:	6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11868 - 12164			
02	980 N	871	-0-	-109	-0-	871 2		N	-0-			23
03	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022 2		N	-0-			23
04	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660 2		N	-0-			23
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			23
06	990 N	637	-0-	-353	-0-	637 2		N	-0-			23
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
REED UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11433 - 13133
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02		2800 N	1037	-0-	-1763	775	1037	2	N	-0-		-0-
03		2089 N	1314	-0-	-775	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
05		1085 N	937	-0-	-148	-0-	937	2	N	-0-		-0-
06		1050 N	898	-0-	-152	-0-	898	2	N	-0-		-0-
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11420 - 11574
02		2800 N	1447	-0-	-1353	4968	31	1	N	-0-		-0-
03		3100 N	1816	-0-	-1284	3684	40	1	N	-0-		-0-
04		3000 N	429	-0-	-2571	1113	9	1	N	-0-		-0-
05		2986 N	1873	-0-	-1113	-0-	35	1	N	-0-		-0-
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

BARGER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223609	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11418 - 11494
02		2800 N	1015	-0-	-1785	2028	22	1	N	-0-		-0-
03		2953 N	925	-0-	-2028	-0-	21	1	N	-0-		-0-
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
05		1054 N	465	-0-	-589	-0-	9	1	N	-0-		-0-
06		900 N	448	-0-	-452	-0-	10	1	N	-0-		-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

H. BARGER UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229853	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11002 - 11561
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		17
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-		17
04		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-		17
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-		17
06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-		17
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		17

EVERETT		WELL #:		10H	RRCID ->	229922	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	11667	PERF.	12158 - 14454
02		35407 X	7751	-0-	-27656	-0-	444	1	N	-0-		-0-
03		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	577	1	N	-0-		-0-
04		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	575	1	N	-0-		-0-
05		8587 X	4308	-0-	-4279	-0-	291	1	N	-0-		-0-
06		9240 X	7997	-0-	-1243	-0-	486	1	N	-0-		-0-
07		9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			N	NO RPT		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230710	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11467 - 11565
02		2800 N	347	-0-	-2453	476	7	1	N	-0-		15
03		1283 N	807	-0-	-476	-0-	18	1	N	-0-		15
04		660 N	174	-0-	-486	-0-	4	1	N	-0-		15
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		15
06		660 N	366	-0-	-294	-0-	8	1	N	-0-		15
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		15

REED UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230802	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11368 - 12990
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564		PERF.12102 - 14931		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	32990 X	6774	-0-	-26216	-0-	365 1	6409 2	N	-0-			33
03	8215 X	6356	-0-	-1859	-0-	365 1	5991 2	N	-0-			33
04	7950 X	5781	-0-	-2169	-0-	350 1	5431 2	N	-0-			33
05	7502 X	6151	-0-	-1351	-0-	373 1	5775 2	N	3			36
						3 9						
06	7260 X	6160	-0-	-1100	-0-	352 1	5808 2	N	-0-			36
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT			36

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997		PERF.11960 - 13645		
02	17548 X	3215	-0-	-14333	-0-	173 1	3042 2	N	-0-			41
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	216 1	3538 2	N	-0-			41
04	3630 X	3592	-0-	-38	-0-	218 1	3374 2	N	-0-			41
05	3751 X	2861	-0-	-890	-0-	174 1	2687 2	N	-0-			41
06	3630 X	2679	-0-	-951	-0-	153 1	2526 2	N	-0-			41
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT			41

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631		PERF.12144 - 14840		
02	40481 X	6747	-0-	-33734	-0-	390 1	6357 2	N	-0-			23
03	9486 X	5869	-0-	-3617	-0-	366 1	5503 2	N	-0-			23
04	8460 X	6777	-0-	-1683	-0-	439 1	6338 2	N	-0-			23
05	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	535 1	7801 2	N	-0-			23
06	7530 X	7448	-0-	-82	-0-	454 1	6994 2	N	-0-			23
07	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N	NO RPT			23

EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11910 - 14210		
02	21323 X	3420	-0-	-17903	-0-	184 1	3236 2	N	-0-			-0-
03	4712 X	4690	-0-	-22	-0-	269 1	4421 2	N	-0-			-0-
04	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	294 1	4565 2	N	-0-			-0-
05	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	314 1	4860 2	N	-0-			-0-
06	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	286 1	4721 2	N	-0-			-0-
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT			-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546		PERF.11820 - 13100		
02	22614 X	4188	-0-	-18426	-0-	225 1	3963 2	Y	-0-			-0-
03	5084 X	4757	-0-	-327	-0-	273 1	4484 2	Y	-0-			-0-
04	4920 X	4500	-0-	-420	-0-	273 1	4227 2	Y	-0-			-0-
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	289 1	4471 2	Y	-0-			-0-
06	4590 X	4560	-0-	-30	-0-	261 1	4299 2	Y	-0-			-0-
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785		
02	14850 X	2379	-0-	-12471	-0-	128 1	2251 2	Y	-0-			-0-
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	201 1	3308 2	Y	-0-			-0-
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	196 1	3037 2	Y	-0-			-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	205 1	3172 2	Y	-0-			-0-
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	190 1	3138 2	Y	-0-			-0-
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		16	RRCID ->	257392	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11376	- 12730
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	2108	-0-	-692	7508	140	1	1968	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2625	-0-	-475	7033	180	1	2445	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2551	-0-	-449	6584	183	1	2368	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2492	-0-	-608	5976	180	1	2312	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2063	-0-	-937	5039	146	1	1917	2	N	-0-	-0-
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	2404					N	NO RPT	-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	257531	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12180	- 15440
02	48793 X	8544	-0-	-40249	-0-	483	1	7991	2	N	64	154
03	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	804	1	12690	2	N	200	199 1 155
04	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	220	9	10343	2	N	90	245
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	697	1	6713	2	N	3	248
06	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	99	9	9140	2	N	17	206 1 59
07	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-	465	1			N	NO RPT	59
						3	9					
						585	1					
						19	9					

MILDRED THOMPSON		WELL #:		11	RRCID ->	258442	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11385	- 12628
02	2800 N	1548	-0-	-1252	6977	83	1	1465	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2021	-0-	-1079	5898	116	1	1905	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1802	-0-	-1198	4700	109	1	1693	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1899	-0-	-1201	3499	115	1	1784	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1811	-0-	-1189	2310	104	1	1707	2	Y	-0-	-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	450					Y	NO RPT	-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	258867	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10600	- 14626
02	69800 X	11644	-0-	-58156	-0-	505	1	11139	2	N	-0-	1
03	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	626	1	13178	2	N	-0-	1
04	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	573	1	11850	2	N	-0-	1
05	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	629	1	12398	2	N	-0-	1
06	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	528	1	10186	2	N	-0-	1
07	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT	1

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		17	RRCID ->	258871	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12914	PERF.11288	- 12720
02	13783 X	2403	-0-	-11380	-0-	129	1	2274	2	Y	-0-	3
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	182	1	2992	2	Y	-0-	3
04	2730 X	2163	-0-	-567	-0-	131	1	2032	2	Y	-0-	3
05	2821 X	2771	-0-	-50	-0-	168	1	2603	2	Y	-0-	3
06	2940 X	2770	-0-	-170	-0-	158	1	2612	2	Y	-0-	3
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT	3

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		21	RRCID ->	260583	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11532	- 12814
02	2800 N	1890	-0-	-910	8952	102	1	1788	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2626	-0-	-474	8478	151	1	2475	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2469	-0-	-531	7947	150	1	2319	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2629	-0-	-471	7476	159	1	2470	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2786	-0-	-214	7262	159	1	2627	2	Y	-0-	-0-
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	4720					Y	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		7196 X	6607	-0-	-589	-0-			313 1	6294 2	N	-0-			1
03		7595 X	7457	-0-	-138	-0-			368 1	7089 2	N	-0-			1
04		7260 X	7255	-0-	-5	-0-			363 1	6892 2	N	-0-			1
05		7502 X	7463	-0-	-39	-0-			390 1	7073 2	N	-0-			1
06		7230 X	7200	-0-	-30	-0-			384 1	6816 2	N	-0-			1
07		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT			1

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686															
02		14684 X	2856	-0-	-11828	-0-			124 1	2732 2	N	-0-			-0-
03		3286 X	2994	-0-	-292	-0-			136 1	2858 2	N	-0-			-0-
04		3540 X	1653	-0-	-1887	-0-			76 1	1577 2	N	-0-			-0-
05		3658 X	1280	-0-	-2378	-0-			62 1	1218 2	N	-0-			-0-
06		3540 X	1651	-0-	-1889	-0-			81 1	1570 2	N	-0-			-0-
07		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022															
02		36051 X	6705	-0-	-29346	-0-			291 1	6414 2	N	-0-			-0-
03		7719 X	7239	-0-	-480	-0-			328 1	6911 2	N	-0-			-0-
04		7350 X	6219	-0-	-1131	-0-			287 1	5932 2	N	-0-			-0-
05		7595 X	6606	-0-	-989	-0-			319 1	6287 2	N	-0-			-0-
06		7200 X	6664	-0-	-536	-0-			329 1	6335 2	N	-0-			-0-
07		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360															
02		24544 X	4259	-0-	-20285	-0-			185 1	4074 2	Y	-0-			1
03		5053 X	4627	-0-	-426	-0-			210 1	4417 2	Y	-0-			1
04		4890 X	4217	-0-	-673	-0-			195 1	4022 2	Y	-0-			1
05		4836 X	4167	-0-	-669	-0-			201 1	3966 2	Y	-0-			1
06		4650 X	4398	-0-	-252	-0-			217 1	4181 2	Y	-0-			1
07		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			1

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614															
02		2800 N	1062	-0-	-1738	2488			23 1	1039 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1122	-0-	-1978	510			25 1	1097 2	N	-0-			-0-
04		1638 N	1128	-0-	-510	-0-			24 1	1104 2	N	-0-			-0-
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-			23 1	1192 2	N	-0-			-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-			26 1	1142 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902															
02		152019 X	28455	-0-	-123564	-0-			1309 1	26397 2	N	681	556 1		723
									749 9						
03		32643 X	31723	-0-	-920	-0-			1498 1	28918 2	N	1188	866 1		1045
									1307 9						
04		31350 X	29248	-0-	-2102	-0-			1455 1	27603 2	N	173	548 1		670
									190 9						
05		31496 X	27994	-0-	-3502	-0-			1466 1	26421 2	N	97	352 1		415
									107 9						
06		30690 X	25477	-0-	-5213	-0-			1371 1	24106 2	N	-0-	349 1		66
07		31713 X	NO RPT	-0-	-31713	-0-					N	NO RPT			66

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #:		1HA	RRCID ->	284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	11223	PERF.12580	- 18184	
M	O	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		117603 X	21545	-0-	-96058	-0-	934 1	20611 2	N	-0-			-0-
03		24676 X	23282	-0-	-1394	-0-	1056 1	22226 2	N	-0-			-0-
04		23760 X	22110	-0-	-1650	-0-	1020 1	21090 2	N	-0-			-0-
05		23839 X	22238	-0-	-1601	-0-	1074 1	21164 2	N	-0-			-0-
06		23070 X	21887	-0-	-1183	-0-	1079 1	20808 2	N	-0-			-0-
07		23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
SHELLEY 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075	- 12111	
02		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	120 1	2417 2	Y	-0-			-0-
03		3689 X	2405	-0-	-1284	-0-	109 1	2296 2	Y	-0-			-0-
04		3570 X	2038	-0-	-1532	-0-	89 1	1949 2	Y	-0-			-0-
05		3689 X	1877	-0-	-1812	-0-	75 1	1802 2	Y	-0-			-0-
06		3077 X	1644	-0-	-1433	-0-	49 1	1595 2	Y	-0-			-0-
07		2790 X	1623	-0-	-1167	-0-	74 1	1549 2	Y	-0-			-0-

SHELLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482	- 11833	
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	20 1	398 2	Y	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	355 2	Y	-0-			-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	26 1	575 2	Y	-0-			-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	19 1	463 2	Y	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	19 1	603 2	Y	-0-			-0-
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	28 1	582 2	Y	-0-			-0-

SHELLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187696	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12094	- 12144	
02		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	137 1	2750 2	Y	-0-			-0-
03		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	127 1	2677 2	Y	-0-			-0-
04		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	83 1	1821 2	Y	-0-			-0-
05		2356 X	875	-0-	-1481	-0-	35 1	840 2	Y	-0-			-0-
06		3090 X	1826	-0-	-1264	-0-	54 1	1772 2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	3081	-0-	-112	-0-	140 1	2941 2	Y	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11290	- 12391	
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	29 2		N	-0-			115
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			115
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			115
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			115
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	120 2	127 9	N	115			230
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			230

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	187155	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11976	- 12415	
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201													
HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	187357	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12314 - 12922					
M	O	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	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-

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	N/A					
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					115
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					115
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					115
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					115
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	560	2	65	9	N	59					174
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					174

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	10188 - 11098			
VICKERY A																	
02	756	N	511	-0-	-245	-0-	511	2			N	-0-					160
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					160
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					160
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					160
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					160
07	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					160

WATSON		WELL #:		3	RRCID ->	250680	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9866 - 11155					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10244 - 11053					
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					60
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					60
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					60
05	1519	N	1128	-0-	-391	-0-	1128	2			N	-0-					60
06	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1354	2			N	-0-					60
07	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	1295	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404	PERF.	10158 - 11202					
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	672	2			N	-0-					50
03	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-					50
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					50
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					50
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					50
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157 - 10878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	644 N	521	-0-	-123	-0-	521	2		N	-0-		25
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		25
04	510 N	193	-0-	-317	-0-	193	2		N	-0-		25
05	589 N	236	-0-	-353	-0-	236	2		N	-0-		25
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		25
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		25

WATSON		WELL #:		4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167	
02	2296 N	2154	-0-	-142	-0-	2154	2		N	-0-		-0-
03	2542 N	2227	-0-	-315	-0-	2227	2		N	-0-		-0-
04	2070 N	1983	-0-	-87	-0-	1983	2		N	-0-		-0-
05	2387 N	959	-0-	-1428	-0-	959	2		N	-0-		-0-
06	2160 N	900	-0-	-1260	-0-	900	2		N	-0-		-0-
07	2046 N	527	-0-	-1519	-0-	527	2		N	-0-		-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		835976	RRCID ->	230654	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10928 - 11244	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 7	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019												

RICKARD GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	241636	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11140 - 12816	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 7	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019												

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848 - 12680	
02	560 X	346	-0-	-214	-0-	12	1	334	2	Y	-0-	5
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	5
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	2
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	184195	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10758 - 12710	
02	2968 X	1741	-0-	-1227	-0-	59	1	1680	2	Y	2	28
03	3286 X	2591	-0-	-695	-0-	85	1	2506	2	Y	-0-	28
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	145	1	4057	2	Y	1	12
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	151	1	4215	2	Y	-0-	12
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	101	1	2915	2	Y	1	13
07	4340 X	2114	-0-	-2226	-0-	76	1	2038	2	Y	-0-	13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681								
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-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746								
02	4032 X	44	-0-	-3988	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					40
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					40
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	22	1			18
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					18
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745								
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	102	1	2907	2	Y	4					26
03	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	98	1	2870	2	Y	-0-					26
04	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	100	1	2800	2	Y	1	15	1			12
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	100	1	2796	2	Y	-0-					12
06	2760 X	2511	-0-	-249	-0-	84	1	2426	2	Y	1					13
07	2852 X	2043	-0-	-809	-0-	74	1	1969	2	Y	-0-					13

HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840								
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-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910								
02	1008 X	171	-0-	-837	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					6
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					6
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	4	1			2
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810								
02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	Y	1					22
03	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-					22
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	75	1	2107	2	Y	-0-	13	1			9
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	77	1	2161	2	Y	-0-					9
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	82	1	2356	2	Y	1					10
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	103	1	2755	2	Y	-0-					10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		9	RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170				
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	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	2	Y	1			17
						1	9							
03	1922 N	1551	-0-	-371	-0-	51	1	1498	2	Y	2	12	1	7
						2	9							
04	1920 N	1533	-0-	-387	-0-	53	1	1477	2	Y	3			10
						3	9							
05	2077 N	1655	-0-	-422	-0-	57	1	1596	2	Y	2			12
						2	9							
06	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	46	1	1326	2	Y	2			14
						2	9							
07	1581 N	1227	-0-	-354	-0-	44	1	1181	2	Y	2			16
						2	9							

HUFFMAN "B"		WELL #:		19	RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200				
02	728 N	477	-0-	-251	-0-	16	1	461	2	Y	-0-			9
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	16	1	463	2	Y	1	6	1	4
						1	9							
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	15	1	417	2	Y	1			5
						1	9							
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	Y	1			6
						1	9							
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	606	2	Y	1			7
						1	9							
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	703	2	Y	1			8
						1	9							

HUFFMAN "B"		WELL #:		4	RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910				
02	1652 X	1123	-0-	-529	-0-	38	1	1085	2	Y	-0-			14
03	1829 X	1388	-0-	-441	-0-	46	1	1340	2	Y	2	10	1	6
						2	9							
04	1740 X	1216	-0-	-524	-0-	42	1	1172	2	Y	2			8
						2	9							
05	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	65	1	1809	2	Y	2			10
						2	9							
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	82	1	2367	2	Y	4			14
						4	9							
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1372	2	Y	3			17
						3	9							

HUFFMAN "B"		WELL #:		8	RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A				
02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	130	1	3676	2	Y	1			32
						1	9							
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	142	1	4165	2	Y	5	22	1	15
						6	9							
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	120	1	3355	2	Y	6			21
						7	9							
05	4216 X	3514	-0-	-702	-0-	121	1	3389	2	Y	4			25
						4	9							
06	4170 X	3265	-0-	-905	-0-	109	1	3150	2	Y	5			30
						6	9							
07	4309 X	2989	-0-	-1320	-0-	107	1	2875	2	Y	6			36
						7	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A				
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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880				
02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	64	1	1816	2	Y	2	19
						2	9					
03	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	66	1	1940	2	Y	-0-	19
04	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	60	1	1694	2	Y	-0-	8
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	58	1	1614	2	Y	-0-	8
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	61	1	1766	2	Y	1	9
						1	9					
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	Y	-0-	9
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 12290 - 12950				
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	81	1	2295	2	Y	3	21
						3	9					
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	74	1	2169	2	Y	-0-	21
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	77	1	2157	2	Y	-0-	9
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	83	1	2324	2	Y	-0-	9
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	80	1	2312	2	Y	1	10
						1	9					
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	91	1	2442	2	Y	-0-	10
HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF. 12000 - 13099				
02	3892 X	3746	-0-	-146	-0-	127	1	3618	2	Y	1	28
						1	9					
03	4309 X	2249	-0-	-2060	-0-	74	1	2172	2	Y	3	12
						3	9				19	1
04	4170 X	2307	-0-	-1863	-0-	79	1	2224	2	Y	4	16
						4	9					
05	4154 X	803	-0-	-3351	-0-	28	1	774	2	Y	1	17
						1	9					
06	4020 X	2890	-0-	-1130	-0-	97	1	2787	2	Y	5	22
						6	9					
07	4154 X	1833	-0-	-2321	-0-	66	1	1763	2	Y	4	26
						4	9					
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900				
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2	Y	-0-	2
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	2	Y	-0-	2
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1	2240	2	Y	3	4
						3	9				1	1
05	3100 N	6045	-0-	2945	2945	209	1	5836	2	Y	-0-	4
06	3000 N	7069	-0-	4069	7014	237	1	6831	2	Y	1	5
						1	9					
07	3100 N	6945	-0-	3845	10859	250	1	6695	2	Y	-0-	5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000		
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	EOM BALANCE
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	60 1	1711 2	Y	1	22
03	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	81 1	2372 2	Y	3 15 1	10
04	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	82 1	2284 2	Y	4	14
05	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	86 1	2404 2	Y	3	17
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	79 1	2262 2	Y	4	21
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	77 1	2060 2	Y	4	25

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070		
02	644 N	284	-0-	-360	-0-	10 1	274 2	Y	-0-	13
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	36 1	1046 2	Y	1 9 1	5
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	31 1	856 2	Y	1	6
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	25 1	691 2	Y	1	7
06	840 N	135	-0-	-705	-0-	5 1	130 2	Y	-0-	7
07	868 N	113	-0-	-755	-0-	4 1	109 2	Y	-0-	7

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160		
02	61 N	-0-	-0-	-61	-0-			Y	-0-	-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-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-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790		
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	23 1	666 2	Y	1	10
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	41 1	1194 2	Y	-0-	10
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	41 1	1152 2	Y	-0-	4
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	27 1	761 2	Y	-0-	4
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	22 1	637 2	Y	-0-	4
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	27 1	711 2	Y	-0-	4

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930		
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	28 1	803 2	Y	1	6
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9 1	275 2	Y	-0-	6
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	18 1	505 2	Y	-0-	2
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19 1	545 2	Y	-0-	2
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	22 1	640 2	Y	-0-	2
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	25 1	674 2	Y	-0-	2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130		
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	EOM BALANCE
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	38 1	1084 2	Y	-0-	13
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	48 1	1411 2	Y	2 9 1	6
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	2 9	60 1	1687 2	Y 3	9
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	3 9	69 1	1930 2	Y 2	11
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	2 9	58 1	1666 2	Y 3	14
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	3 9	59 1	1584 2	Y 3	17
						3 9				
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 8 1	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
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970		
02	2240 X	362	-0-	-1878	-0-	12 1	350 2	Y	-0-	27
03	2480 X	331	-0-	-2149	-0-	11 1	320 2	Y	-0-	27
04	2400 X	250	-0-	-2150	-0-	9 1	241 2	Y	-0- 16 1	11
05	1860 X	141	-0-	-1719	-0-	5 1	136 2	Y	-0-	11
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	11
07	403 X	175	-0-	-228	-0-	6 1	169 2	Y	-0-	11
HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040		
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24 2		Y	-0-	1
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-	1
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0- 1 1	-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230								
M	O	GAS PROD	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-

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530								
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190								
02	2660 X	1753	-0-	-907	-0-	60	1	1692	2	Y	1					19
						1	9									
03	2945 X	1884	-0-	-1061	-0-	62	1	1820	2	Y	2	13	1			8
						2	9									
04	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	78	1	2192	2	Y	4					12
						4	9									
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	93	1	2613	2	Y	3					15
						3	9									
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	108	1	3114	2	Y	4					19
						4	9									
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	93	1	2489	2	Y	5					24
						6	9									

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A								
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					17
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					17
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					17
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					17
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220					
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	1624 N	1601	-0-	-23	-0-	54	1	1546	2	Y	1			13
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	66	1	1948	2	Y	2	9	1	6
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	2	Y	2			8
05	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	58	1	1625	2	Y	2			10
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	2	Y	3			13
07	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	42	1	1114	2	Y	2			15

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260					
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	118	1	3353	2	Y	1			35
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	102	1	2998	2	Y	4	24	1	15
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	114	1	3181	2	Y	5			20
05	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	78	1	2172	2	Y	2			22
06	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	78	1	2232	2	Y	4			26
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	72	1	1924	2	Y	4			30

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020					
02	1288 N	1164	-0-	-124	-0-	40	1	1123	2	Y	1			6
03	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	34	1	986	2	Y	-0-			6
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	35	1	980	2	Y	-0-	4	1	2
05	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	36	1	999	2	Y	-0-			2
06	990 N	936	-0-	-54	-0-	31	1	905	2	Y	-0-			2
07	1054 N	929	-0-	-125	-0-	33	1	896	2	Y	-0-			2

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776					
02	1680 X	1475	-0-	-205	-0-	50	1	1423	2	Y	2			22
03	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	81	1	2387	2	Y	-0-			22
04	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	71	1	1990	2	Y	-0-	13	1	9
05	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	77	1	2148	2	Y	-0-			9
06	1800 X	1750	-0-	-50	-0-	59	1	1690	2	Y	1			10
07	1860 X	1076	-0-	-784	-0-	39	1	1037	2	Y	-0-			10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238		
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	EOM BALANCE
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	195 1	5539 2	Y	10	32
03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	191 1	5631 2	Y	-0-	32
04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	183 1	5115 2	Y	19 1	14
05	5177 X	4347	-0-	-830	-0-	150 1	4197 2	Y	-0-	14
06	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	187 1	5395 2	Y	2	16
07	5177 X	4037	-0-	-1140	-0-	145 1	3892 2	Y	-0-	16

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360		
02	4424 X	1710	-0-	-2714	-0-	58 1	1651 2	Y	1	19
03	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	159 1	4670 2	Y	6 13 1	12
04	4740 X	4143	-0-	-597	-0-	143 1	3992 2	Y	7	19
05	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	159 1	4450 2	Y	2	21
06	4680 X	2335	-0-	-2345	-0-	78 1	2253 2	Y	4	25
07	4836 X	3117	-0-	-1719	-0-	112 1	2998 2	Y	6	31

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055		
FBPCS		WELL #: 2D								
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-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976		
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 L								
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-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076372		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810		
02	2800 N	686	-0-	-2114	1340	686 2		Y	-0-	-0-
03	2097 N	757	-0-	-1340	-0-	757 2		Y	-0-	-0-
04	780 N	687	-0-	-93	-0-	687 2		Y	-0-	-0-
05	775 N	696	-0-	-79	-0-	696 2		Y	-0-	-0-
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	640 2		Y	-0-	-0-
07	713 N	647	-0-	-66	-0-	647 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		188 N	28	-0-	-160	-0-		28	2		Y	-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		Y	-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		Y	-0-
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2		Y	-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		Y	-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-		45	2		Y	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650												
02		967 N	204	-0-	-763	-0-		204	2		N	-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-		162	2		N	-0-
04		180 N	142	-0-	-38	-0-		142	2		N	-0-
05		217 N	157	-0-	-60	-0-		157	2		N	-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-		128	2		N	-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2		N	-0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495												
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484												
02		2800 N	857	-0-	-1943	-0-	2133	857	2		Y	-0-
03		3100 N	1191	-0-	-1909	-0-	224	1191	2		Y	-0-
04		990 N	702	-0-	-288	-0-		702	2		Y	-0-
05		961 N	854	-0-	-107	-0-		854	2		Y	-0-
06		1140 N	523	-0-	-617	-0-		523	2		Y	-0-
07		713 N	429	-0-	-284	-0-		429	2		Y	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533												
02		603 N	135	-0-	-468	-0-		135	2		N	-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2		N	-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2		N	-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2		N	-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2		N	-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2		N	-0-

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684												
02		16213 X	2295	-0-	-13918	-0-		2295	2		N	-0-
03		2914 X	2607	-0-	-307	-0-		2607	2		N	-0-
04		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-		2845	2		N	-0-
05		2914 X	2511	-0-	-403	-0-		2511	2		N	-0-
06		2760 X	2523	-0-	-237	-0-		2523	2		N	-0-
07		2914 X	2763	-0-	-151	-0-		2763	2		N	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848												
02		2800 N	807	-0-	-1993	-0-	1571	807	2		Y	-0-
03		2451 N	880	-0-	-1571	-0-		880	2		Y	-0-
04		870 N	832	-0-	-38	-0-		832	2		Y	-0-
05		899 N	746	-0-	-153	-0-		746	2		Y	-0-
06		840 N	670	-0-	-170	-0-		670	2		Y	-0-
07		868 N	690	-0-	-178	-0-		690	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	911 N	174	-0-	-737	-0-	174 2	N	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2	N	-0-		-0-
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	124 2	N	-0-		-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746		
02	2800 N	719	-0-	-2081	712	719 2	N	-0-		-0-
03	1520 N	808	-0-	-712	-0-	808 2	N	-0-		-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-		-0-
05	806 N	695	-0-	-111	-0-	695 2	N	-0-		-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700		
02	2023 N	437	-0-	-1586	-0-	436 2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421 2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	425 2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	395 2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	416 2	1 9 N	1	1 8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760		
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032		
02	2800 N	1842	-0-	-958	7953	1842 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2099	-0-	-1001	6952	2099 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2170	-0-	-830	6122	2170 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2274	-0-	-826	5296	2274 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1870	-0-	-1130	4166	1870 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2060	-0-	-1040	3126	2060 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		177 N	16	-0-	-161	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-	-0-	
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-	
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-	
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-	-0-	
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-	-0-	

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596													
02		2800 N	1905	-0-	-895	7644	1905	2		N	-0-	-0-	
03		3100 N	2110	-0-	-990	6654	2110	2		N	-0-	-0-	
04		3000 N	2040	-0-	-960	5694	2040	2		N	-0-	-0-	
05		3100 N	2096	-0-	-1004	4690	2096	2		N	-0-	-0-	
06		3000 N	1994	-0-	-1006	3684	1994	2		N	-0-	-0-	
07		3100 N	2045	-0-	-1055	2629	2045	2		N	-0-	-0-	

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769													
02		2024 N	308	-0-	-1716	-0-	308	2		N	-0-	-0-	
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-	-0-	
04		450 N	357	-0-	-93	-0-	357	2		N	-0-	-0-	
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-	-0-	
06		450 N	393	-0-	-57	-0-	393	2		N	-0-	-0-	
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700													
02		2800 N	787	-0-	-2013	2740	787	2		N	-0-	-0-	
03		3100 N	1026	-0-	-2074	666	1026	2		N	-0-	-0-	
04		1617 N	951	-0-	-666	-0-	951	2		N	-0-	-0-	
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-	-0-	
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-	-0-	
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376													
02		1928 N	357	-0-	-1571	-0-	357	2		N	-0-	-0-	
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-	-0-	
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-	-0-	
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	-0-	
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	-0-	
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572													
02		2800 N	720	-0-	-2080	4657	720	2		N	-0-	-0-	
03		3100 N	75	-0-	-3025	1632	75	2		N	-0-	-0-	
04		1632 N	-0-	-0-	-1632	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
05		806 N	336	-0-	-470	-0-	336	2		N	-0-	-0-	
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-	-0-	
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-	-0-	

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585													
02		2800 N	1502	-0-	-1298	6869	1502	2		N	-0-	-0-	
03		3100 N	1824	-0-	-1276	5593	1824	2		N	-0-	-0-	
04		3000 N	2229	-0-	-771	4822	2229	2		N	-0-	-0-	
05		3100 N	2112	-0-	-988	3834	2112	2		N	-0-	-0-	
06		3000 N	1845	-0-	-1155	2679	1845	2		N	-0-	-0-	
07		3100 N	1929	-0-	-1171	1508	1929	2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60

KENNEDY "A"		WELL #:		1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396		
02	2800	N	568	-0-	-2232	323	568	2			N	-0-
03	1034	N	711	-0-	-323	-0-	711	2			N	-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	649	2	1	9	N	-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637		
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-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574		
02	2800	N	1344	-0-	-1456	3915	1344	2			N	-0-
03	3100	N	1271	-0-	-1829	2086	1271	2			N	-0-
04	3000	N	1226	-0-	-1774	312	1226	2			N	-0-
05	1784	N	1472	-0-	-312	-0-	1472	2			N	-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560		
02	385	N	80	-0-	-305	-0-	80	2			N	-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155570	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8277 - 11710	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	1723	-0-	-1077	5657	1723	2		N	-0-		-0-	
03	3100 N	1714	-0-	-1386	4271	1714	2		N	-0-		-0-	
04	3000 N	1660	-0-	-1340	2931	1660	2		N	-0-		-0-	
05	3100 N	1701	-0-	-1399	1532	1701	2		N	-0-		-0-	
06	2975 N	1443	-0-	-1532	-0-	1443	2		N	-0-		-0-	
07	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	1627	2		N	-0-		-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155993	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8308 - 11784	
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-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155996	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8458 - 11784	
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	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	156082	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8315 - 8597	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156218	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8294 - 11702	
02	682 N	204	-0-	-478	-0-	204	2		N	-0-		-0-	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-	
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-	
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-		-0-	
06	210 N	83	-0-	-127	-0-	83	2		N	-0-		-0-	
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2		N	-0-		-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8516 - 11966	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2023													

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3	RRCID ->	158083	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	8426 - 11652	
02	2800 N	590	-0-	-2210	1776	590	2		N	-0-		-0-	
03	2092 N	316	-0-	-1776	-0-	316	2		N	-0-		-0-	
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	2		N	-0-		-0-	
05	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2		N	-0-		-0-	
06	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	2		N	-0-		-0-	
07	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2		N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159084	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10338 - 11726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		18697 X	3792	-0-	-14905	-0-	3792 2		N	-0-		-0-
03		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 2		N	-0-		-0-
04		4410 X	3178	-0-	-1232	-0-	3178 2		N	-0-		-0-
05		4557 X	3293	-0-	-1264	-0-	3293 2		N	-0-		-0-
06		4410 X	3336	-0-	-1074	-0-	3336 2		N	-0-		-0-
07		4185 X	3799	-0-	-386	-0-	3799 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4	RRCID ->	161095	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11443 - 11596	
02		2800 N	1007	-0-	-1793	3082	1007 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1118	-0-	-1982	1100	1118 2		N	-0-		-0-
04		2127 N	1027	-0-	-1100	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162731	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11480 - 11736	
02		2355 N	478	-0-	-1877	-0-	478 2		N	-0-		-0-
03		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2		N	-0-		-0-
04		510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2		N	-0-		-0-
05		527 N	451	-0-	-76	-0-	451 2		N	-0-		-0-
06		480 N	393	-0-	-87	-0-	393 2		N	-0-		-0-
07		496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2		N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	163435	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	11827	PERF. 8270 - 11660	
02		1453 N	223	-0-	-1230	-0-	223 2		N	-0-		-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2		N	-0-		-0-
07		372 N	303	-0-	-69	-0-	303 2		N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163436	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8174 - 10631	
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163437	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11704 - 11902	
02		2760 N	416	-0-	-2344	-0-	416 2		N	-0-		-0-
03		589 N	327	-0-	-262	-0-	327 2		N	-0-		-0-
04		570 N	292	-0-	-278	-0-	292 2		N	-0-		-0-
05		465 N	258	-0-	-207	-0-	258 2		N	-0-		-0-
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-		-0-

WIEBOLT		WELL #:		2	RRCID ->	172501	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12482	PERF.12053 - 12330	
02		2800 N	1278	-0-	-1522	1645	1278 2		Y	-0-		9
03		2917 N	1272	-0-	-1645	-0-	1272 2		Y	-0-		9
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-		9
05		1426 N	1196	-0-	-230	-0-	1196 2		Y	-0-		9
06		1230 N	1139	-0-	-91	-0-	1139 2		Y	-0-		9
07		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159 2		Y	-0-		9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174512	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11106 - 12128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1016	-0-	-1784	2678	1016 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1231	-0-	-1869	809	1231 2		N	-0-		-0-
04		2378 N	1569	-0-	-809	-0-	1569 2		N	-0-		-0-
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
06		1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
07		1581 N	1175	-0-	-406	-0-	1175 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		11	RRCID ->	176334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13012	PERF.10928 - 12870	
02		2800 N	2238	-0-	-562	8582	2238 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2578	-0-	-522	8060	2578 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1585	-0-	-1415	6645	1585 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	2560	-0-	-540	6105	2560 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	2469	-0-	-531	5574	2469 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	2290	-0-	-810	4764	2290 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	177038	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10744 - 12870	
02		2020 N	432	-0-	-1588	-0-	432 2		Y	-0-		-0-
03		527 N	427	-0-	-100	-0-	427 2		Y	-0-		-0-
04		480 N	388	-0-	-92	-0-	388 2		Y	-0-		-0-
05		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		Y	-0-		-0-
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	387 2		Y	-0-		-0-
07		403 N	285	-0-	-118	-0-	285 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	177425	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11518 - 12805	
02		6634 X	1255	-0-	-5379	-0-	1255 2		Y	-0-		-0-
03		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		Y	-0-		-0-
04		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-		-0-
05		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		Y	-0-		-0-
06		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		Y	-0-		-0-
07		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	177432	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10616 - 12823	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	178675	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10666 - 12862	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	179037	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10556 - 12785	
02		16955 X	3667	-0-	-13288	-0-	3667 2		Y	-0-		-0-
03		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		Y	-0-		-0-
04		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		Y	-0-		-0-
05		3782 X	3764	-0-	-18	-0-	3764 2		Y	-0-		-0-
06		3660 X	2729	-0-	-931	-0-	2729 2		Y	-0-		-0-
07		3782 X	2726	-0-	-1056	-0-	2726 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1971	-0-	-829	6867	1971 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2162	-0-	-938	5929	2162 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1703	-0-	-1297	4632	1703 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2190	-0-	-910	3722	2190 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1732	-0-	-1268	2454	1732 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1868	-0-	-1232	1222	1868 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801		
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848		
02	2800 N	1047	-0-	-1753	2760	1047 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1065	-0-	-2035	725	1065 2	Y	-0-		-0-
04	1692 N	967	-0-	-725	-0-	967 2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	951	-0-	-69	-0-	951 2	Y	-0-		-0-
07	992 N	950	-0-	-42	-0-	950 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028		
02	2800 N	1528	-0-	-1272	6113	1528 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	950	-0-	-2150	3963	950 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1366	-0-	-1634	2329	1366 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1993	-0-	-1107	1222	1993 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2061	-0-	-939	283	2061 2	Y	-0-		-0-
07	1729 N	1446	-0-	-283	-0-	1446 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908		
02	2800 N	824	-0-	-1976	2898	824 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	755	-0-	-2345	553	755 2	Y	-0-		-0-
04	1255 N	702	-0-	-553	-0-	702 2	Y	-0-		-0-
05	899 N	771	-0-	-128	-0-	771 2	Y	-0-		-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	Y	-0-		-0-
07	713 N	576	-0-	-137	-0-	576 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916		
02	2800 N	1324	-0-	-1476	4233	1324 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1405	-0-	-1695	2538	1405 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1399	-0-	-1601	937	1399 2	Y	-0-		-0-
05	2310 N	1373	-0-	-937	-0-	1373 2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1289 2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		16455 X	3509	-0-	-12946	-0-	3509	2	Y	-0-		-0-	
03		3565 X	1365	-0-	-2200	-0-	1365	2	Y	-0-		-0-	
04		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2	Y	-0-		-0-	
05		3565 X	2490	-0-	-1075	-0-	2490	2	Y	-0-		-0-	
06		3450 X	2352	-0-	-1098	-0-	2352	2	Y	-0-		-0-	
07		3565 X	1515	-0-	-2050	-0-	1515	2	Y	-0-		-0-	

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977													
02		1264 N	258	-0-	-1006	-0-	258	2	Y	-0-		-0-	
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		-0-	
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-		-0-	
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		-0-	
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-		-0-	
07		217 N	81	-0-	-136	-0-	81	2	Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871													
02		2800 N	1199	-0-	-1601	5148	1199	2	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	1637	-0-	-1463	3685	1637	2	Y	-0-		-0-	
04		3000 N	1294	-0-	-1706	1979	1294	2	Y	-0-		-0-	
05		3100 N	1334	-0-	-1766	213	1334	2	Y	-0-		-0-	
06		1590 N	1138	-0-	-452	-0-	1138	2	Y	-0-		-0-	
07		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828													
02		2800 N	1061	-0-	-1739	2964	1061	2	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	1185	-0-	-1915	1049	1185	2	Y	-0-		-0-	
04		2233 N	1184	-0-	-1049	-0-	1184	2	Y	-0-		-0-	
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	Y	-0-		-0-	
06		1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2	Y	-0-		-0-	
07		1209 N	999	-0-	-210	-0-	999	2	Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789													
02		6750 X	144	-0-	-6606	-0-	144	2	Y	-0-		-0-	
03		682 X	218	-0-	-464	-0-	218	2	Y	-0-		-0-	
04		360 X	148	-0-	-212	-0-	148	2	Y	-0-		-0-	
05		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		-0-	
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		-0-	
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-		-0-	

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912													
02		2800 N	1690	-0-	-1110	6652	1690	2	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	2120	-0-	-980	5672	2120	2	Y	-0-		-0-	
04		3000 N	2139	-0-	-861	4811	2139	2	Y	-0-		-0-	
05		3100 N	1949	-0-	-1151	3660	1949	2	Y	-0-		-0-	
06		3000 N	1751	-0-	-1249	2411	1751	2	Y	-0-		-0-	
07		3100 N	2112	-0-	-988	1423	2112	2	Y	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827													
02		2800 N	889	-0-	-1911	1054	889	2	Y	-0-		-0-	
03		1874 N	820	-0-	-1054	-0-	820	2	Y	-0-		-0-	
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	Y	-0-		-0-	
05		992 N	835	-0-	-157	-0-	835	2	Y	-0-		-0-	
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	Y	-0-		-0-	
07		1023 N	505	-0-	-518	-0-	505	2	Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	1510	-0-	-1290	5996	1510	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	1998	-0-	-1102	4894	1998	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1856	-0-	-1144	3750	1856	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1430	-0-	-1670	2080	1430	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1840	-0-	-1160	920	1840	2	Y	-0-	-0-	
07	2805 N	1885	-0-	-920	-0-	1885	2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825			
02	14991 X	3038	-0-	-11953	-0-	3038	2	Y	-0-	-0-	
03	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	2758	2	Y	-0-	-0-	
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2	Y	-0-	-0-	
05	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2	Y	-0-	-0-	
06	3090 X	2974	-0-	-116	-0-	2974	2	Y	-0-	-0-	
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795			
02	2800 N	933	-0-	-1867	2428	933	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	1008	-0-	-2092	336	1008	2	Y	-0-	-0-	
04	1298 N	962	-0-	-336	-0-	962	2	Y	-0-	-0-	
05	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2	Y	-0-	-0-	
06	990 N	914	-0-	-76	-0-	914	2	Y	-0-	-0-	
07	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792			
02	2800 N	646	-0-	-2154	1342	646	2	Y	-0-	-0-	
03	2069 N	727	-0-	-1342	-0-	727	2	Y	-0-	-0-	
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	2	Y	-0-	-0-	
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	Y	-0-	-0-	
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	Y	-0-	-0-	
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786			
02	2800 N	1276	-0-	-1524	3587	1276	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	1967	-0-	-1133	2454	1967	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1743	-0-	-1257	1197	1743	2	Y	-0-	-0-	
05	2983 N	1786	-0-	-1197	-0-	1786	2	Y	-0-	-0-	
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	Y	-0-	-0-	
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702			
02	1128 N	181	-0-	-947	-0-	181	2	Y	-0-	-0-	
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2	Y	-0-	-0-	
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-	-0-	
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-	-0-	
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841			
02	2800 N	408	-0-	-2392	895	408	2	Y	-0-	-0-	
03	1141 N	246	-0-	-895	-0-	246	2	Y	-0-	-0-	
04	420 N	154	-0-	-266	-0-	154	2	Y	-0-	-0-	
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-	-0-	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-	-0-	
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	183349	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	8555 - 12836	
M	O	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	AMT	BALANCE
02		16944 X	2628	-0-	-14316	-0-	2628 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	183519	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	10728 - 12748	
02		2800 N	1437	-0-	-1363	4888	1437 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		3100 N	1548	-0-	-1552	3336	1548 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		3000 N	1494	-0-	-1506	1830	1494 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		3100 N	1513	-0-	-1587	243	1513 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1703 N	1460	-0-	-243	-0-	1460 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1461 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	183542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12914	PERF.	10510 - 12776	
02		8585 X	1639	-0-	-6946	-0-	1639 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1770 X	1618	-0-	-152	-0-	1618 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		14	RRCID ->	183897	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	8346 - 12915	
02		32184 X	6502	-0-	-25682	-0-	6502 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	183987	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	10600 - 12765	
02		223 N	26	-0-	-197	-0-	26 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		2	RRCID ->	184173	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11410 - 12838	
02		2062 N	423	-0-	-1639	-0-	423 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		480 N	288	-0-	-192	-0-	288 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		13	RRCID ->	184312	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13026	PERF.	10728 - 12751	
02		13526 X	2417	-0-	-11109	-0-	2417 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	184315	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10716	- 12785	
M	O	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		15452 X	1812	-0-	-13640	-0-	1812	2	Y	-0-			-0-
03		2945 X	1318	-0-	-1627	-0-	1318	2	Y	-0-			-0-
04		2850 X	1245	-0-	-1605	-0-	1245	2	Y	-0-			-0-
05		2945 X	2140	-0-	-805	-0-	2140	2	Y	-0-			-0-
06		2850 X	1448	-0-	-1402	-0-	1448	2	Y	-0-			-0-
07		2015 X	1277	-0-	-738	-0-	1277	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		17	RRCID ->	184427	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10496	- 12812	
02		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		18	RRCID ->	184952	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10992	- 12911	
02		2800 N	1687	-0-	-1113	6557	1687	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1806	-0-	-1294	5263	1806	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1712	-0-	-1288	3975	1712	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1915	-0-	-1185	2790	1915	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1684	-0-	-1316	1474	1684	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1638	-0-	-1462	12	1638	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	185053	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10582	- 12907	
02		2800 N	1634	-0-	-1166	8105	1634	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2571	-0-	-529	7576	2571	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2190	-0-	-810	6766	2190	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2690	-0-	-410	6356	2690	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2154	-0-	-846	5510	2154	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2317	-0-	-783	4727	2317	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	185129	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12959	PERF.10768	- 12805	
02		19517 X	3460	-0-	-16057	-0-	3460	2	Y	-0-			-0-
03		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2	Y	-0-			-0-
04		3390 X	3308	-0-	-82	-0-	3308	2	Y	-0-			-0-
05		3503 X	3300	-0-	-203	-0-	3300	2	Y	-0-			-0-
06		3390 X	3095	-0-	-295	-0-	3095	2	Y	-0-			-0-
07		3503 X	2801	-0-	-702	-0-	2801	2	Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185524	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8614	- 12886	
02		2800 N	639	-0-	-2161	710	639	2	Y	-0-			-0-
03		1406 N	696	-0-	-710	-0-	696	2	Y	-0-			-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-			-0-
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	-0-			-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-			-0-
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	185903	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10764	- 12810	
02		15985 X	2972	-0-	-13013	-0-	2972	2	Y	-0-			-0-
03		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	Y	-0-			-0-
04		3210 X	2771	-0-	-439	-0-	2771	2	Y	-0-			-0-
05		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2	Y	-0-			-0-
06		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2	Y	-0-			-0-
07		3472 X	3415	-0-	-57	-0-	3415	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10643 - 12920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1560 N	323	-0-	-1237	-0-	323 2		Y	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10710 - 12820		
02	590 N	74	-0-	-516	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10706 - 12753		
02	2800 N	1299	-0-	-1501	4037	1299 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1842	-0-	-1258	2779	1842 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2084	-0-	-916	1863	2084 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1370	-0-	-1730	133	1370 2		Y	-0-			-0-
06	1680 N	1389	-0-	-291	-0-	1389 2		Y	-0-			-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10674 - 12792		
02	16883 X	3123	-0-	-13760	-0-	3123 2		Y	-0-			-0-
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		Y	-0-			-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		Y	-0-			-0-
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2		Y	-0-			-0-
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		Y	-0-			-0-
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.11088 - 12881		
02	2800 N	773	-0-	-2027	1299	773 2		Y	-0-			-0-
03	2209 N	910	-0-	-1299	-0-	910 2		Y	-0-			-0-
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 2		Y	-0-			-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-			-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		Y	-0-			-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10685 - 12766		
02	13451 X	2484	-0-	-10967	-0-	2484 2		Y	-0-			-0-
03	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	3021 2		Y	-0-			-0-
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		Y	-0-			-0-
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2		Y	-0-			-0-
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		Y	-0-			-0-
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10692 - 12743		
02	15440 X	2536	-0-	-12904	-0-	2536 2		Y	-0-			-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		Y	-0-			-0-
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		Y	-0-			-0-
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2		Y	-0-			-0-
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11427 - 12839	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	706	-0-	-2094	951	706 2	Y	-0-			-0-
03	1727 N	776	-0-	-951	-0-	776 2	Y	-0-			-0-
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	749 2	Y	-0-			-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	Y	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	Y	-0-			-0-
07	775 N	713	-0-	-62	-0-	713 2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10750 - 12838	
02	2800 N	1575	-0-	-1225	5734	1575 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1376	-0-	-1724	4010	1376 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1729	-0-	-1271	2739	1729 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1535	-0-	-1565	1174	1535 2	Y	-0-			-0-
06	2518 N	1344	-0-	-1174	-0-	1344 2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1565 2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 11935	
02	21940 X	4249	-0-	-17691	-0-	4249 2	Y	-0-			-0-
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2	Y	-0-			-0-
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383 2	Y	-0-			-0-
05	4123 X	2208	-0-	-1915	-0-	2208 2	Y	-0-			-0-
06	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535 2	Y	-0-			-0-
07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068		PERF.10680 - 12888	
02	2800 N	1024	-0-	-1776	3259	1024 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1030	-0-	-2070	1189	1030 2	Y	-0-			-0-
04	2139 N	950	-0-	-1189	-0-	950 2	Y	-0-			-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	Y	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	Y	-0-			-0-
07	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 12976	
02	2800 N	1045	-0-	-1755	2442	1045 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1391	-0-	-1709	733	1391 2	Y	-0-			-0-
04	2926 N	2193	-0-	-733	-0-	2193 2	Y	-0-			-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1188	-0-	-162	-0-	1188 2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	1380	-0-	-883	-0-	1380 2	Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187590		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10972 - 12010	
02	2800 N	650	-0-	-2150	800	650 2	N	-0-			-0-
03	1515 N	715	-0-	-800	-0-	715 2	N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-			-0-
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	678 2	N	-0-			-0-
07	744 N	691	-0-	-53	-0-	691 2	N	-0-			-0-

POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992		PERF.10606 - 12880	
02	2800 N	1352	-0-	-1448	5526	1352 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1373	-0-	-1727	3799	1373 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1510	-0-	-1490	2309	1510 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1338	-0-	-1762	547	1338 2	Y	-0-			-0-
06	1769 N	1222	-0-	-547	-0-	1222 2	Y	-0-			-0-
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	187805	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075 PERF.10720 - 12939	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		16509 X	3056	-0-	-13453	-0-	3056 2		Y	-0-		-0-
03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		Y	-0-		-0-
04		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		Y	-0-		-0-
05		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		Y	-0-		-0-
06		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2		Y	-0-		-0-
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	187810	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13055 PERF. 8372 - 12844	
02		2800 N	1249	-0-	-1551	2686	1249 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1704	-0-	-1396	1290	1704 2		Y	-0-		-0-
04		2481 N	1191	-0-	-1290	-0-	1191 2		Y	-0-		-0-
05		1395 N	315	-0-	-1080	-0-	315 2		Y	-0-		-0-
06		1410 N	444	-0-	-966	-0-	444 2		Y	-0-		-0-
07		1240 N	732	-0-	-508	-0-	732 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	20	RRCID ->	187825	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970 PERF.10690 - 12839	
02		1772 N	431	-0-	-1341	-0-	431 2		Y	-0-		-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-		-0-
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
05		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		Y	-0-		-0-
06		360 N	198	-0-	-162	-0-	198 2		Y	-0-		-0-
07		372 N	256	-0-	-116	-0-	256 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	187839	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075 PERF.10750 - 12884	
02		4718 X	-0-	-0-	-4718	-0-			Y	-0-		-0-
03		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-		-0-
04		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-		-0-
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.				WELL #:	11	RRCID ->	188266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12962 PERF.10604 - 12824	
02		9768 X	1878	-0-	-7890	-0-	1878 2		Y	-0-		-0-
03		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		Y	-0-		-0-
04		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		Y	-0-		-0-
05		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		Y	-0-		-0-
06		2310 X	1997	-0-	-313	-0-	1997 2		Y	-0-		-0-
07		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.				WELL #:	16	RRCID ->	188275	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12940 PERF.10744 - 12820	
02		2800 N	1625	-0-	-1175	6152	1625 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1821	-0-	-1279	4873	1821 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1711	-0-	-1289	3584	1711 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1626	-0-	-1474	2110	1626 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1721	-0-	-1279	831	1721 2		Y	-0-		-0-
07		2631 N	1800	-0-	-831	-0-	1800 2		Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	188331	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13080 PERF. 8345 - 12962	
02		13809 X	1307	-0-	-12502	-0-	1307 2		Y	-0-		-0-
03		1798 X	1614	-0-	-184	-0-	1614 2		Y	-0-		-0-
04		1740 X	1650	-0-	-90	-0-	1650 2		Y	-0-		-0-
05		1798 X	1488	-0-	-310	-0-	1488 2		Y	-0-		-0-
06		1710 X	1372	-0-	-338	-0-	1372 2		Y	-0-		-0-
07		1705 X	1453	-0-	-252	-0-	1453 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10652 - 12855		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	15330 X	2605	-0-	-12725	-0-	2605	2	Y	-0-			-0-
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	Y	-0-			-0-
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	Y	-0-			-0-
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	Y	-0-			-0-
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	Y	-0-			-0-
07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110		PERF.10782 - 12941		
02	2800 N	2140	-0-	-660	8391	2140	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2374	-0-	-726	7665	2374	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2320	-0-	-680	6985	2320	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2626	-0-	-474	6511	2626	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2473	-0-	-527	5984	2473	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2672	-0-	-428	5556	2672	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 12836		
02	2800 N	1728	-0-	-1072	6151	1728	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1850	-0-	-1250	4901	1850	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1962	-0-	-1038	3863	1962	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2131	-0-	-969	2894	2131	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2040	-0-	-960	1934	2040	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1844	-0-	-1256	678	1844	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 12876		
02	760 N	117	-0-	-643	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10999 - 12882		
02	187 N	77	-0-	-110	-0-	77	2	Y	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF. 8658 - 12075		
02	393 N	76	-0-	-317	-0-	76	2	Y	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	Y	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11798 - 12122		
02	1720 N	342	-0-	-1378	-0-	342	2	Y	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	186	-0-	-186	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	101	-0-	-289	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		9070 X	1582	-0-	-7488	-0-	1582 2		Y	-0-		-0-
03		1953 X	1610	-0-	-343	-0-	1610 2		Y	-0-		-0-
04		1830 X	1447	-0-	-383	-0-	1447 2		Y	-0-		-0-
05		1891 X	1550	-0-	-341	-0-	1550 2		Y	-0-		-0-
06		1560 N	1401	-0-	-159	-0-	1401 2		Y	-0-		-0-
07		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952												
02		2800 N	1044	-0-	-1756	2970	1044 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1172	-0-	-1928	1042	1172 2		Y	-0-		-0-
04		2191 N	1149	-0-	-1042	-0-	1149 2		Y	-0-		-0-
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		Y	-0-		-0-
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		Y	-0-		-0-
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830												
02		2800 N	1541	-0-	-1259	5377	1541 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1617	-0-	-1483	3894	1617 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1536	-0-	-1464	2430	1536 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1506	-0-	-1594	836	1506 2		Y	-0-		-0-
06		2325 N	1489	-0-	-836	-0-	1489 2		Y	-0-		-0-
07		1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1450 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830												
02		15015 X	2044	-0-	-12971	-0-	2044 2		Y	-0-		-0-
03		3534 X	2411	-0-	-1123	-0-	2411 2		Y	-0-		-0-
04		3360 X	2389	-0-	-971	-0-	2389 2		Y	-0-		-0-
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		Y	-0-		-0-
06		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2		Y	-0-		-0-
07		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872												
02		7317 X	1141	-0-	-6176	-0-	1141 2		Y	-0-		-0-
03		2697 X	543	-0-	-2154	-0-	543 2		Y	-0-		-0-
04		1230 X	677	-0-	-553	-0-	677 2		Y	-0-		-0-
05		1271 X	413	-0-	-858	-0-	413 2		Y	-0-		-0-
06		1230 X	683	-0-	-547	-0-	683 2		Y	-0-		-0-
07		1271 X	727	-0-	-544	-0-	727 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868												
02		2800 N	1092	-0-	-1708	3767	1092 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1667	-0-	-1433	2334	1667 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1359	-0-	-1641	693	1359 2		Y	-0-		-0-
05		1499 N	806	-0-	-693	-0-	806 2		Y	-0-		-0-
06		1620 N	1116	-0-	-504	-0-	1116 2		Y	-0-		-0-
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898												
02		2800 N	2368	-0-	-432	9099	2368 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2801	-0-	-299	8800	2801 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	2456	-0-	-544	8256	2456 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	2201	-0-	-899	7357	2201 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	2110	-0-	-890	6467	2110 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	3053	-0-	-47	6420	3053 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11004 - 12876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	849	-0-	-1951	1747	849 2		Y	-0-	-0-
03		2671 N	924	-0-	-1747	-0-	924 2		Y	-0-	-0-
04		900 N	882	-0-	-18	-0-	882 2		Y	-0-	-0-
05		930 N	612	-0-	-318	-0-	612 2		Y	-0-	-0-
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-	-0-
07		899 N	860	-0-	-39	-0-	860 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807	
02		1709 N	285	-0-	-1424	-0-	285 2		Y	-0-	-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-	-0-
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-	-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-	-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-	-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10745 - 12827	
02		2800 N	1706	-0-	-1094	6958	1706 2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	2401	-0-	-699	6259	2401 2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	2159	-0-	-841	5418	2159 2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	2277	-0-	-823	4595	2277 2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	2007	-0-	-993	3602	2007 2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	2254	-0-	-846	2756	2254 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10724 - 12904	
02		15510 X	1889	-0-	-13621	-0-	1889 2		Y	-0-	-0-
03		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		Y	-0-	-0-
04		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		Y	-0-	-0-
05		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		Y	-0-	-0-
06		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		Y	-0-	-0-
07		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10717 - 12981	
02		2800 N	1305	-0-	-1495	7141	1305 2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	2644	-0-	-456	6685	2644 2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	2504	-0-	-496	6189	2504 2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	2620	-0-	-480	5709	2620 2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	2505	-0-	-495	5214	2505 2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	2536	-0-	-564	4650	2536 2		Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989		PERF.11112 - 12809	
02		2800 N	1581	-0-	-1219	5506	1581 2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	2706	-0-	-394	5112	2706 2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	1998	-0-	-1002	4110	1998 2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	2109	-0-	-991	3119	2109 2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	2132	-0-	-868	2251	2132 2		Y	-0-	-0-
07		3053 N	802	-0-	-2251	-0-	802 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10744 - 12912	
02		19166 X	3447	-0-	-15719	-0-	3447 2		Y	-0-	-0-
03		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2		Y	-0-	-0-
04		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2		Y	-0-	-0-
05		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2		Y	-0-	-0-
06		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2		Y	-0-	-0-
07		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1776	-0-	-1024	5604	1776	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2127	-0-	-973	4631	2127	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1724	-0-	-1276	3355	1724	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2424	-0-	-676	2679	2424	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3298	-0-	298	2977	3298	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3611	-0-	511	3488	3611	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814			
02	1648 N	301	-0-	-1347	-0-	301	2	Y	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851			
02	2800 N	1414	-0-	-1386	5517	1414	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1650	-0-	-1450	4067	1650	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1529	-0-	-1471	2596	1529	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1482	-0-	-1618	978	1482	2	Y	-0-		-0-
06	2444 N	1466	-0-	-978	-0-	1466	2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869			
02	2800 N	1794	-0-	-1006	7071	1794	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1938	-0-	-1162	5909	1938	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2130	-0-	-870	5039	2130	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1540	-0-	-1560	3479	1540	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1411	-0-	-1589	1890	1411	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1256	-0-	-1844	46	1256	2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016			
02	14017 X	2948	-0-	-11069	-0-	2948	2	Y	-0-		-0-
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2	Y	-0-		-0-
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	2783	2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	2578	-0-	-872	-0-	2578	2	Y	-0-		-0-
07	3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633	2	Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887			
02	2800 N	1056	-0-	-1744	1817	1056	2	N	-0-		-0-
03	2736 N	919	-0-	-1817	-0-	919	2	N	-0-		-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2	N	-0-		-0-
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2	N	-0-		-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814			
02	2800 N	1707	-0-	-1093	8977	1707	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1845	-0-	-1255	7722	1845	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1795	-0-	-1205	6517	1795	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1789	-0-	-1311	5206	1789	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1276	-0-	-1724	3482	1276	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1760	-0-	-1340	2142	1760	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 190806		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.10786 - 11990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2800 N	407	-0-	-2393	703	407 2		Y	-0-		-0-
03		1178 N	394	-0-	-784		394 2		Y	-0-		-0-
04		480 N	260	-0-	-220		260 2		Y	-0-		-0-
05		465 N	329	-0-	-136		329 2		Y	-0-		-0-
06		665 N	665	-0-	-0-		665 2		Y	-0-		-0-
07		1184 N	1184	-0-	-0-		1184 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10640 - 12966
02		2800 N	2631	-0-	-169	10906	2631 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2700	-0-	-400	10506	2700 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1446	-0-	-1554	8952	1446 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	2570	-0-	-530	8422	2570 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	2929	-0-	-71	8351	2929 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	1928	-0-	-1172	7179	1928 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016		PERF.11004 - 12860
02		1195 N	833	-0-	-362	-0-	833 2		Y	-0-		-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
04		120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
05		527 N	86	-0-	-441	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
07		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047		PERF.12084 - 12916
02		2800 N	855	-0-	-1945	3278	855 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1053	-0-	-2047	1231	1053 2		N	-0-		-0-
04		2470 N	1239	-0-	-1231	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		-0-
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	930	-0-	-341	-0-	930 2		N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872
02		2800 N	857	-0-	-1943	2411	857 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	889	-0-	-2211	200	889 2		Y	-0-		-0-
04		900 N	639	-0-	-261	-0-	639 2		Y	-0-		-0-
05		961 N	659	-0-	-302	-0-	659 2		Y	-0-		-0-
06		870 N	767	-0-	-103	-0-	767 2		Y	-0-		-0-
07		651 N	500	-0-	-151	-0-	500 2		Y	-0-		-0-

WORTHY 'A'		WELL #:		3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878
02		3479 X	376	-0-	-3103	-0-	376 2		Y	-0-		-0-
03		589 X	399	-0-	-190	-0-	399 2		Y	-0-		-0-
04		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-		-0-
05		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-		-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-		-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812
02		13993 X	2245	-0-	-11748	-0-	2245 2		Y	-0-		-0-
03		3472 X	2394	-0-	-1078	-0-	2394 2		Y	-0-		-0-
04		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		Y	-0-		-0-
05		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2		Y	-0-		-0-
06		2610 X	2219	-0-	-391	-0-	2219 2		Y	-0-		-0-
07		3441 X	1183	-0-	-2258	-0-	1183 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2607 N	372	-0-	-2235	-0-	372 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	275	-0-	-283	-0-	275 2	Y	-0-		-0-
04	420 N	131	-0-	-289	-0-	131 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2	Y	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-		-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362		
02	2800 N	615	-0-	-2185	151	615 2	N	-0-		-0-
03	858 N	707	-0-	-151	-0-	707 2	N	-0-		-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850		
02	9219 X	-0-	-0-	-9219	-0-		Y	-0-		-0-
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-		Y	-0-		-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-		Y	-0-		-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710		
02	698 N	119	-0-	-579	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-		-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886		
02	2800 N	1535	-0-	-1265	5939	1535 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1385	-0-	-1715	4224	1385 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1869	-0-	-1131	3093	1869 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1913	-0-	-1187	1906	1913 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1644	-0-	-1356	550	1644 2	Y	-0-		-0-
07	2172 N	1622	-0-	-550	-0-	1622 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878		
02	2800 N	1031	-0-	-1769	2713	1031 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1149	-0-	-1951	762	1149 2	Y	-0-		-0-
04	1857 N	1095	-0-	-762	-0-	1095 2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113 2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1062 2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891		
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	191335	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	8855 - 12116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2800 N	1403	-0-	-1397	4390	1403 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1601	-0-	-1499	2891	1601 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1527	-0-	-1473	1418	1527 2		Y	-0-		-0-
05		2883 N	1465	-0-	-1418	-0-	1465 2		Y	-0-		-0-
06		1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468 2		Y	-0-		-0-
07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		Y	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		3	RRCID ->	191365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13112	PERF.	10865 - 12858
02		1512 N	55	-0-	-1457	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
03		403 N	172	-0-	-231	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
04		390 N	214	-0-	-176	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		-0-
06		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	191494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	10680 - 12889
02		2800 N	1819	-0-	-981	4053	1819 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1302	-0-	-1798	2255	1302 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1077	-0-	-1923	332	1077 2		Y	-0-		-0-
05		2015 N	1333	-0-	-682	-0-	1333 2		Y	-0-		-0-
06		1260 N	946	-0-	-314	-0-	946 2		Y	-0-		-0-
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	191902	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11078 - 12900
02		2800 N	1626	-0-	-1174	2135	1626 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1844	-0-	-1256	879	1844 2		Y	-0-		-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		-0-
05		1767 N	297	-0-	-1470	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
06		1710 N	303	-0-	-1407	-0-	303 2		Y	-0-		-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	192091	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	12086 - 12920
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		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192154	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	10755 - 12874
02		12425 X	1596	-0-	-10829	-0-	1596 2		Y	-0-		-0-
03		3379 X	2536	-0-	-843	-0-	2536 2		Y	-0-		-0-
04		2580 X	2444	-0-	-136	-0-	2444 2		Y	-0-		-0-
05		2666 X	1888	-0-	-778	-0-	1888 2		Y	-0-		-0-
06		2580 X	2440	-0-	-140	-0-	2440 2		Y	-0-		-0-
07		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192160	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11262 - 12942
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192496	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11385 - 12872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	2025	-0-	-775	9011	2025 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2176	-0-	-924	8087	2176 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2187	-0-	-813	7274	2187 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2443	-0-	-657	6617	2443 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2265	-0-	-735	5882	2265 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2459	-0-	-641	5241	2459 2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		12	RRCID ->	192548	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13040	PERF.10932 - 12858	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		18	RRCID ->	192779	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8469 - 13012	
02		2800 N	494	-0-	-2306	292	494 2	Y	-0-			-0-
03		837 N	545	-0-	-292	-0-	545 2	Y	-0-			-0-
04		540 N	445	-0-	-95	-0-	445 2	Y	-0-			-0-
05		558 N	528	-0-	-30	-0-	528 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	361	-0-	-179	-0-	361 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	193305	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11068 - 11386	
02		268 N	-0-	-0-	-268	-0-		Y	-0-			-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	Y	-0-			-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	Y	-0-			-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	Y	-0-			-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		3	RRCID ->	193351	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11670 - 12160	
02		2800 N	2472	-0-	-328	9088	2472 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2305	-0-	-795	8293	2305 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1867	-0-	-1133	7160	1867 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2349	-0-	-751	6409	2349 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1757	-0-	-1243	5166	1757 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2311	-0-	-789	4377	2311 2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	193413	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12774	PERF.10432 - 12574	
02		13109 X	2346	-0-	-10763	-0-	2346 2	Y	-0-			-0-
03		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2	Y	-0-			-0-
04		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2	Y	-0-			-0-
05		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2	Y	-0-			-0-
06		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2	Y	-0-			-0-
07		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	193430	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.11228 - 12808	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193472	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	13107	PERF.10928 - 12180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	263	-0-	-2537	3396	263 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	342	-0-	-2758	638	342 2		Y	-0-		-0-
04		913 N	275	-0-	-638	-0-	275 2		Y	-0-		-0-
05		279 N	222	-0-	-57	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
06		330 N	178	-0-	-152	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	193477	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10770 - 11480	
02		13812 X	2499	-0-	-11313	-0-	2499 2		Y	-0-		-0-
03		3100 X	2762	-0-	-338	-0-	2762 2		Y	-0-		-0-
04		2730 X	2552	-0-	-178	-0-	2552 2		Y	-0-		-0-
05		2821 X	2645	-0-	-176	-0-	2645 2		Y	-0-		-0-
06		2700 X	2634	-0-	-66	-0-	2634 2		Y	-0-		-0-
07		2759 X	2702	-0-	-57	-0-	2702 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	193487	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11100 - 12899	
02		4470 X	758	-0-	-3712	-0-	758 2		Y	-0-		-0-
03		992 N	693	-0-	-299	-0-	693 2		Y	-0-		-0-
04		870 N	613	-0-	-257	-0-	613 2		Y	-0-		-0-
05		837 N	542	-0-	-295	-0-	542 2		Y	-0-		-0-
06		660 N	236	-0-	-424	-0-	236 2		Y	-0-		-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	193501	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12695	PERF.11316 - 12549	
02		2800 N	1992	-0-	-808	7785	1992 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1958	-0-	-1142	6643	1958 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1523	-0-	-1477	5166	1523 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	560	-0-	-2540	2626	560 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1146	-0-	-1854	772	1146 2		N	-0-		-0-
07		1927 N	1155	-0-	-772	-0-	1155 2		N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	193620	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12959	PERF.11352 - 12896	
02		2800 N	672	-0-	-2128	3733	672 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	849	-0-	-2251	1482	849 2		Y	-0-		-0-
04		2248 N	766	-0-	-1482	-0-	766 2		Y	-0-		-0-
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y	-0-		-0-
06		810 N	715	-0-	-95	-0-	715 2		Y	-0-		-0-
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		11	RRCID ->	193659	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13074	PERF.11090 - 12806	
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-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	193734	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11417 - 12625	
02		13444 X	1832	-0-	-11612	-0-	1832 2		Y	-0-		-0-
03		1798 X	1518	-0-	-280	-0-	1518 2		Y	-0-		-0-
04		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 2		Y	-0-		-0-
05		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		Y	-0-		-0-
06		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		Y	-0-		-0-
07		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 12012	
M	O	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		2800 N	1516	-0-	-1284	3738	1516 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	796	-0-	-2304	1434	796 2		N	-0-			-0-
04		2359 N	925	-0-	-1434	-0-	925 2		N	-0-			-0-
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-			-0-
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 12838	
02		2800 N	512	-0-	-2288	512	512 2		Y	-0-			-0-
03		1096 N	584	-0-	-512	-0-	584 2		Y	-0-			-0-
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-			-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		Y	-0-			-0-
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		Y	-0-			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11272 - 12862	
02		933 N	72	-0-	-861	-0-	72 2		N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10385 - 12614	
02		2800 N	530	-0-	-2270	69	530 2		Y	-0-			-0-
03		1304 N	1235	-0-	-69	-0-	1235 2		Y	-0-			-0-
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-			-0-
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		Y	-0-			-0-
06		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3164	-0-	64	64	3164 2		Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144		PERF.11038 - 12198	
02		20448 X	3729	-0-	-16719	-0-	3729 2		Y	-0-			-0-
03		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 2		Y	-0-			-0-
04		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 2		Y	-0-			-0-
05		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 2		Y	-0-			-0-
06		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2		Y	-0-			-0-
07		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938		PERF.11275 - 12772	
02		2800 N	767	-0-	-2033	1521	767 2		N	-0-			-0-
03		2354 N	833	-0-	-1521	-0-	833 2		N	-0-			-0-
04		930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2		N	-0-			-0-
05		837 N	830	-0-	-7	-0-	830 2		N	-0-			-0-
06		810 N	701	-0-	-109	-0-	701 2		N	-0-			-0-
07		868 N	660	-0-	-208	-0-	660 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11060 - 12870	
02		15240 X	1172	-0-	-14068	-0-	1172 2		Y	-0-			-0-
03		4061 X	390	-0-	-3671	-0-	390 2		Y	-0-			-0-
04		3930 X	1112	-0-	-2818	-0-	1112 2		Y	-0-			-0-
05		4061 X	858	-0-	-3203	-0-	858 2		Y	-0-			-0-
06		2640 X	2022	-0-	-618	-0-	2022 2		Y	-0-			-0-
07		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	196057	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11088 - 12612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		1819 N	308	-0-	-1511	-0-	308 2	Y	-0-		-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		-0-
04		390 N	347	-0-	-43	-0-	347 2	Y	-0-		-0-
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2	Y	-0-		-0-
06		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2	Y	-0-		-0-
07		372 N	233	-0-	-139	-0-	233 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196243	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11510 - 12638
02		2800 N	791	-0-	-2009	1588	791 2	Y	-0-		-0-
03		2309 N	721	-0-	-1588	-0-	721 2	Y	-0-		-0-
04		870 N	720	-0-	-150	-0-	720 2	Y	-0-		-0-
05		868 N	691	-0-	-177	-0-	691 2	Y	-0-		-0-
06		690 N	635	-0-	-55	-0-	635 2	Y	-0-		-0-
07		744 N	562	-0-	-182	-0-	562 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	196246	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10430 - 11306
02		15787 X	2888	-0-	-12899	-0-	2888 2	Y	-0-		-0-
03		3627 X	2745	-0-	-882	-0-	2745 2	Y	-0-		-0-
04		3300 X	2521	-0-	-779	-0-	2521 2	Y	-0-		-0-
05		3224 X	3117	-0-	-107	-0-	3117 2	Y	-0-		-0-
06		3120 X	1970	-0-	-1150	-0-	1970 2	Y	-0-		-0-
07		3193 X	2228	-0-	-965	-0-	2228 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	196356	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11036 - 12516
02		14390 X	2785	-0-	-11605	-0-	2785 2	Y	-0-		-0-
03		3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2952 2	Y	-0-		-0-
04		3000 X	2974	-0-	-26	-0-	2974 2	Y	-0-		-0-
05		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2811	-0-	-159	-0-	2811 2	Y	-0-		-0-
07		3069 X	2349	-0-	-720	-0-	2349 2	Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196475	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13104	PERF.11360 - 12832
02		2800 N	2014	-0-	-786	7736	2014 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1983	-0-	-1117	6619	1983 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1409	-0-	-1591	5028	1409 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1534	-0-	-1566	3462	1534 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1274	-0-	-1726	1736	1274 2	N	-0-		-0-
07		3034 N	1298	-0-	-1736	-0-	1298 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	196479	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10307 - 11470
02		1000 N	288	-0-	-712	-0-	288 2	N	-0-		-0-
03		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-		-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	196485	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11942 - 12246
02		2800 N	1287	-0-	-1513	3567	1287 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1491	-0-	-1609	1958	1491 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1606	-0-	-1394	564	1606 2	Y	-0-		-0-
05		2090 N	1526	-0-	-564	-0-	1526 2	Y	-0-		-0-
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	Y	-0-		-0-
07		1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1759 N	309	-0-	-1450	-0-	309	2			-0-
03	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			-0-
07	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562		
02	2475 N	525	-0-	-1950	-0-	525	2			-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			-0-
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2			-0-
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	462	2			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656		
02	15541 X	2700	-0-	-12841	-0-	2700	2			-0-
03	3472 X	3024	-0-	-448	-0-	3024	2			-0-
04	3180 X	2218	-0-	-962	-0-	2218	2			-0-
05	3162 X	2987	-0-	-175	-0-	2987	2			-0-
06	2940 X	2373	-0-	-567	-0-	2373	2			-0-
07	3038 X	2341	-0-	-697	-0-	2341	2			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720		
02	2800 N	2579	-0-	-221	9019	2579	2			-0-
03	3100 N	2779	-0-	-321	8698	2779	2			-0-
04	3000 N	2642	-0-	-358	8340	2642	2			-0-
05	3100 N	2118	-0-	-982	7358	2118	2			-0-
06	3000 N	686	-0-	-2314	5044	686	2			-0-
07	3100 N	499	-0-	-2601	2443	499	2			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822		
02	9039 X	1176	-0-	-7863	-0-	1176	2			-0-
03	2480 X	1694	-0-	-786	-0-	1694	2			-0-
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			-0-
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			-0-
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			-0-
07	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	2707	2			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921		
02	12466 X	2261	-0-	-10205	-0-	2261	2			-0-
03	2883 X	1110	-0-	-1773	-0-	1110	2			-0-
04	2790 X	805	-0-	-1985	-0-	805	2			-0-
05	2883 X	890	-0-	-1993	-0-	890	2			-0-
06	2430 X	819	-0-	-1611	-0-	819	2			-0-
07	2511 X	776	-0-	-1735	-0-	776	2			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274		
02	2800 N	777	-0-	-2023	5217	777	2			-0-
03	3100 N	2324	-0-	-776	4441	2324	2			-0-
04	3000 N	785	-0-	-2215	2226	785	2			-0-
05	2975 N	749	-0-	-2226	-0-	749	2			-0-
06	1710 N	877	-0-	-833	-0-	877	2			-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8606 - 11885		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2001 N	339	-0-	-1662	-0-	339	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	183	-0-	-251	-0-	183	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	103	-0-	-317	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	65	-0-	-307	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10509 - 12692		
02	2800 N	785	-0-	-2015	-0-	487	785	2	Y	-0-		-0-
03	1030 N	543	-0-	-487	-0-	543	2	Y	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	Y	-0-			-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11324 - 12784		
02	2800 N	1220	-0-	-1580	-0-	3297	1220	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1041	-0-	-2059	-0-	1238	1041	2	N	-0-		-0-
04	2214 N	976	-0-	-1238	-0-	976	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	817	-0-	-203	-0-	817	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	613	-0-	-410	-0-	613	2	N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731		PERF.10830 - 12504		
02	15296 X	2802	-0-	-12494	-0-	2802	2	Y	-0-			-0-
03	3255 X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2	Y	-0-			-0-
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	Y	-0-			-0-
05	3193 X	3066	-0-	-127	-0-	3066	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2457	-0-	-633	-0-	2457	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2606	-0-	-587	-0-	2606	2	Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10700 - 12747		
02	2800 N	1075	-0-	-1725	-0-	4140	1075	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1714	-0-	-1386	-0-	2754	1714	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1284	-0-	-1716	-0-	1038	1284	2	Y	-0-		-0-
05	2147 N	1109	-0-	-1038	-0-	1109	2	Y	-0-			-0-
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	Y	-0-			-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626		PERF.10958 - 12494		
02	14372 X	2711	-0-	-11661	-0-	2711	2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2946	-0-	-61	-0-	2946	2	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2594	-0-	-376	-0-	2594	2	Y	-0-			-0-
05	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	2944	2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	2468	-0-	-502	-0-	2468	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2254	-0-	-753	-0-	2254	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11212 - 12195		
02	2800 N	1943	-0-	-857	-0-	8288	1943	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2814	-0-	-286	-0-	8002	2814	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1453	-0-	-1547	-0-	6455	1453	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1695	-0-	-1405	-0-	5050	1695	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1631	-0-	-1369	-0-	3681	1631	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1870	-0-	-1230	-0-	2451	1870	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		20141 X	3242	-0-	-16899	-0-		3242	2		Y	-0-
03		4154 X	4047	-0-	-107	-0-		4047	2		Y	-0-
04		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-		4553	2		Y	-0-
05		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-		5027	2		Y	-0-
06		4020 X	2932	-0-	-1088	-0-		2932	2		Y	-0-
07		4154 X	4096	-0-	-58	-0-		4096	2		Y	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707												
02		2348 N	423	-0-	-1925	-0-		423	2		N	-0-
03		465 N	458	-0-	-7	-0-		458	2		N	-0-
04		420 N	404	-0-	-16	-0-		404	2		N	-0-
05		465 N	428	-0-	-37	-0-		428	2		N	-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	2		N	-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	2		N	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859												
02		1750 N	322	-0-	-1428	-0-		322	2		N	-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2		N	-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2		N	-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2		N	-0-
06		240 N	208	-0-	-32	-0-		208	2		N	-0-
07		248 N	213	-0-	-35	-0-		213	2		N	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880												
02		2800 N	1055	-0-	-1745	2979		1055	2		Y	-0-
03		3100 N	1167	-0-	-1933	1046		1167	2		Y	-0-
04		2046 N	1000	-0-	-1046	-0-		1000	2		Y	-0-
05		1178 N	766	-0-	-412	-0-		766	2		Y	-0-
06		1140 N	444	-0-	-696	-0-		444	2		Y	-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	2		Y	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911												
02		2800 N	728	-0-	-2072	1964		728	2		Y	-0-
03		2588 N	624	-0-	-1964	-0-		624	2		Y	-0-
04		840 N	493	-0-	-347	-0-		493	2		Y	-0-
05		806 N	423	-0-	-383	-0-		423	2		Y	-0-
06		600 N	363	-0-	-237	-0-		363	2		Y	-0-
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-		872	2		Y	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918												
02		2800 N	1090	-0-	-1710	3308		1090	2		Y	-0-
03		3100 N	1181	-0-	-1919	1389		1181	2		Y	-0-
04		2521 N	1132	-0-	-1389	-0-		1132	2		Y	-0-
05		1209 N	1116	-0-	-93	-0-		1116	2		Y	-0-
06		1140 N	1020	-0-	-120	-0-		1020	2		Y	-0-
07		1178 N	1050	-0-	-128	-0-		1050	2		Y	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860												
02		2800 N	587	-0-	-2213	697		587	2		Y	-0-
03		1206 N	509	-0-	-697	-0-		509	2		Y	-0-
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2		Y	-0-
05		651 N	515	-0-	-136	-0-		515	2		Y	-0-
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2		Y	-0-
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	533	N	90	-0-	-443	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650						
02	2800	N	1367	-0-	-1433	-0-	4357	1367	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1329	-0-	-1771	-0-	2586	1329	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	535	-0-	-2465	-0-	121	535	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	482	-0-	-1037	-0-		482	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	762	-0-	-528	-0-		762	2	N	-0-			-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-		788	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611						
02	13204	X	2145	-0-	-11059	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
03	2976	X	2444	-0-	-532	-0-	2444	2		Y	-0-			-0-
04	2580	X	2209	-0-	-371	-0-	2209	2		Y	-0-			-0-
05	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-
06	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	2223	2		Y	-0-			-0-
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560						
02	19594	X	4847	-0-	-14747	-0-	4847	2		Y	-0-			-0-
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		Y	-0-			-0-
04	2130	X	1246	-0-	-884	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		Y	-0-			-0-
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		Y	-0-			-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088						
02	2296	N	449	-0-	-1847	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
03	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564						
02	1767	N	323	-0-	-1444	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200148	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11411 - 12929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	2456	-0-	-344	7806	2456 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2102	-0-	-998	6808	2102 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2229	-0-	-771	6037	2229 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1463	-0-	-1637	4400	1463 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1885	-0-	-1115	3285	1885 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2242	-0-	-858	2427	2242 2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200275	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10632 - 13110	
02		9679 X	1326	-0-	-8353	-0-	1326 2	Y	-0-			-0-
03		1550 X	1455	-0-	-95	-0-	1455 2	Y	-0-			-0-
04		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	Y	-0-			-0-
05		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	Y	-0-			-0-
06		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	Y	-0-			-0-
07		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200386	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11855	PERF.10365 - 11482	
02		1105 N	186	-0-	-919	-0-	186 2	N	-0-			-0-
03		248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2	N	-0-			-0-
04		240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2	N	-0-			-0-
05		217 N	141	-0-	-76	-0-	141 2	N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	200669	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11021 - 12302	
02		2800 N	1804	-0-	-996	5976	1804 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2009	-0-	-1091	4885	2009 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1193	-0-	-1807	3078	1193 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1397	-0-	-1703	1375	1397 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1760	-0-	-1240	135	1760 2	Y	-0-			-0-
07		2096 N	1961	-0-	-135	-0-	1961 2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	200702	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13208	PERF.10918 - 12934	
02		10322 X	3206	-0-	-7116	-0-	3206 2	Y	-0-			-0-
03		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2	Y	-0-			-0-
04		2250 X	1810	-0-	-440	-0-	1810 2	Y	-0-			-0-
05		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2	Y	-0-			-0-
06		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 2	Y	-0-			-0-
07		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 2	Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	200867	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	13140	PERF.10762 - 12927	
02		19515 X	3205	-0-	-16310	-0-	3205 2	Y	-0-			-0-
03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2	Y	-0-			-0-
04		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2	Y	-0-			-0-
05		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2	Y	-0-			-0-
06		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2	Y	-0-			-0-
07		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2	Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200996	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.10744 - 12861	
02		2800 N	922	-0-	-1878	1808	922 2	Y	-0-			-0-
03		2611 N	803	-0-	-1808	-0-	803 2	Y	-0-			-0-
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	Y	-0-			-0-
05		1023 N	841	-0-	-182	-0-	841 2	Y	-0-			-0-
06		780 N	736	-0-	-44	-0-	736 2	Y	-0-			-0-
07		868 N	800	-0-	-68	-0-	800 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201149	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11413 - 11750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		17008 X	2981	-0-	-14027	-0-	2981	2	Y	-0-	-0-
03		3844 X	3423	-0-	-421	-0-	3423	2	Y	-0-	-0-
04		3720 X	3285	-0-	-435	-0-	3285	2	Y	-0-	-0-
05		3534 X	3523	-0-	-11	-0-	3523	2	Y	-0-	-0-
06		3420 X	3221	-0-	-199	-0-	3221	2	Y	-0-	-0-
07		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201261	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12685	PERF.11094 - 12625
02		2800 N	1056	-0-	-1744	-0-	1056	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	1274	-0-	-1826	-0-	1274	2	N	-0-	-0-
04		1711 N	1200	-0-	-511	-0-	1200	2	N	-0-	-0-
05		1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2	N	-0-	-0-
06		1200 N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2	N	-0-	-0-
07		1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	2	N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	201555	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10467 - 12552
02		2043 N	523	-0-	-1520	-0-	523	2	Y	-0-	-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-	-0-
04		450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2	Y	-0-	-0-
05		589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2	Y	-0-	-0-
06		450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2	Y	-0-	-0-
07		434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	201634	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. 8522 - 12202
02		928 N	210	-0-	-718	-0-	210	2	Y	-0-	-0-
03		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2	Y	-0-	-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-	-0-
05		248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2	Y	-0-	-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-	-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	202220	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11322 - 12776
02		14481 X	2347	-0-	-12134	-0-	2347	2	Y	-0-	-0-
03		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	Y	-0-	-0-
04		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	Y	-0-	-0-
05		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	Y	-0-	-0-
06		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	Y	-0-	-0-
07		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202263	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10977 - 11592
02		2306 N	429	-0-	-1877	-0-	429	2	N	-0-	-0-
03		496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2	N	-0-	-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-
05		465 N	345	-0-	-120	-0-	345	2	N	-0-	-0-
06		420 N	307	-0-	-113	-0-	307	2	N	-0-	-0-
07		434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2	N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202981	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10770 - 12540
02		14947 X	2207	-0-	-12740	-0-	2207	2	N	-0-	-0-
03		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-	-0-
04		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	-0-	-0-
05		3069 X	3018	-0-	-51	-0-	3018	2	N	-0-	-0-
06		2970 X	2859	-0-	-111	-0-	2859	2	N	-0-	-0-
07		3069 X	2285	-0-	-784	-0-	2285	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	203025	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10526 - 12505	
M	O	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		2800 N	1336	-0-	-1464	5408	1336 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1835	-0-	-1265	4143	1835 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1608	-0-	-1392	2751	1608 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1574	-0-	-1526	1225	1574 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1935	-0-	-1065	160	1935 2		N	-0-			-0-
07		2216 N	2056	-0-	-160	-0-	2056 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	203150	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12549	PERF.	12017 - 12342	
02		2800 N	892	-0-	-1908	2048	892 2		Y	-0-			-0-
03		2493 N	445	-0-	-2048	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	4722	-0-	1722	1722	4722 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	6794	-0-	3694	5416	6794 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	6313	-0-	3313	8729	6313 2		Y	-0-			-0-
07		15094 X	6365	-0-	-8729	-0-	6365 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	203157	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	10956 - 12716	
02		2800 N	126	-0-	-2674	599	126 2		Y	-0-			-0-
03		740 N	141	-0-	-599	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	4465	-0-	1365	1365	4465 2		Y	-0-			-0-
06		2934 N	1569	-0-	-1365	-0-	1569 2		Y	-0-			-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	203883	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	11263 - 12125	
02		10280 X	1672	-0-	-8608	-0-	1672 2		Y	-0-			-0-
03		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		Y	-0-			-0-
04		2310 X	1963	-0-	-347	-0-	1963 2		Y	-0-			-0-
05		2387 X	1760	-0-	-627	-0-	1760 2		Y	-0-			-0-
06		2100 N	1685	-0-	-415	-0-	1685 2		Y	-0-			-0-
07		2015 N	1656	-0-	-359	-0-	1656 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203900	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	11211 - 11551	
02		14427 X	2624	-0-	-11803	-0-	2624 2		N	-0-			-0-
03		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
04		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-			-0-
05		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		N	-0-			-0-
06		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2		N	-0-			-0-
07		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	204029	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	13138	PERF.	10590 - 11492	
02		10018 X	342	-0-	-9676	-0-	342 2		Y	-0-			-0-
03		1705 X	689	-0-	-1016	-0-	689 2		Y	-0-			-0-
04		1650 X	278	-0-	-1372	-0-	278 2		Y	-0-			-0-
05		1674 X	1048	-0-	-626	-0-	1048 2		Y	-0-			-0-
06		1410 X	798	-0-	-612	-0-	798 2		Y	-0-			-0-
07		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204380	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12605	PERF.	10224 - 12424	
02		450 N	66	-0-	-384	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	204388	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12656	PERF.10673 - 12496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	948	-0-	-1852	5995	948 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2115	-0-	-985	5010	2115 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	2385	-0-	-615	4395	2385 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1767	-0-	-1333	3062	1767 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1276	-0-	-1724	1338	1276 2		Y	-0-		-0-
07		2573 N	1235	-0-	-1338	-0-	1235 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		13	RRCID ->	205121	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13065	PERF.10940 - 12791	
02		2800 N	1058	-0-	-1742	4268	1058 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1756	-0-	-1344	2924	1756 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1535	-0-	-1465	1459	1535 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1723	-0-	-1377	82	1723 2		Y	-0-		-0-
06		1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1658 2		Y	-0-		-0-
07		1581 N	1076	-0-	-505	-0-	1076 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205551	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	12815	PERF. 8282 - 12616	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	205560	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11254 - 12110	
02		2800 N	1983	-0-	-817	7828	1983 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2036	-0-	-1064	6764	2036 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1765	-0-	-1235	5529	1765 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1575	-0-	-1525	4004	1575 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1958	-0-	-1042	2962	1958 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	1975	-0-	-1125	1837	1975 2		Y	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	206095	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13072	PERF.10895 - 12852	
02		2800 N	1493	-0-	-1307	6932	1493 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1830	-0-	-1270	5662	1830 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	2105	-0-	-895	4767	2105 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1814	-0-	-1286	3481	1814 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1841	-0-	-1159	2322	1841 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	1977	-0-	-1123	1199	1977 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	206135	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13206	PERF. 8728 - 12914	
02		2800 N	1232	-0-	-1568	3997	1232 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1893	-0-	-1207	2790	1893 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1697	-0-	-1303	1487	1697 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1726	-0-	-1374	113	1726 2		Y	-0-		-0-
06		1499 N	1386	-0-	-113	-0-	1386 2		Y	-0-		-0-
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	206273	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12477	PERF.10976 - 12295	
02		1668 N	327	-0-	-1341	-0-	327 2		Y	-0-		-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-		-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		-0-
05		372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2		Y	-0-		-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		12615 X	2376	-0-	-10239	-0-	2376 2		Y	-0-		-0-
03		2883 X	2349	-0-	-534	-0-	2349 2		Y	-0-		-0-
04		2790 X	2443	-0-	-347	-0-	2443 2		Y	-0-		-0-
05		2635 X	2458	-0-	-177	-0-	2458 2		Y	-0-		-0-
06		2550 X	2348	-0-	-202	-0-	2348 2		Y	-0-		-0-
07		2635 X	2622	-0-	-13	-0-	2622 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860		
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591		
02		1005 N	176	-0-	-829	-0-	176 2		N	-0-		-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
06		420 N	295	-0-	-125	-0-	295 2		N	-0-		-0-
07		310 N	132	-0-	-178	-0-	132 2		N	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863		
02		17123 X	2727	-0-	-14396	-0-	2727 2		Y	-0-		-0-
03		4340 X	3327	-0-	-1013	-0-	3327 2		Y	-0-		-0-
04		3420 X	3118	-0-	-302	-0-	3118 2		Y	-0-		-0-
05		3379 X	2951	-0-	-428	-0-	2951 2		Y	-0-		-0-
06		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2		Y	-0-		-0-
07		3317 X	2910	-0-	-407	-0-	2910 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853		
02		2800 N	1319	-0-	-1481	5468	1319 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1574	-0-	-1526	3942	1574 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1532	-0-	-1468	2474	1532 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1342	-0-	-1758	716	1342 2		Y	-0-		-0-
06		1864 N	1148	-0-	-716	-0-	1148 2		Y	-0-		-0-
07		1581 N	1197	-0-	-384	-0-	1197 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751		
02		2800 N	902	-0-	-1898	2641	902 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1009	-0-	-2091	550	1008 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		1243 N	693	-0-	-550	-0-	693 2		N	-0-		-0-
05		992 N	693	-0-	-299	-0-	692 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		990 N	645	-0-	-345	-0-	644 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		10		RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401		
02		2800 N	1513	-0-	-1287	6175	1513 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1957	-0-	-1143	5032	1957 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1820	-0-	-1180	3852	1820 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1785	-0-	-1315	2537	1785 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	2045	-0-	-955	1582	2045 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	1591	-0-	-1509	73	1591 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10813 - 12852		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	2800	N	806	-0-	-1994	1554	806	2		Y	-0-	-0-
03	2355	N	801	-0-	-1554	-0-	801	2		Y	-0-	-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-	-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-	-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		Y	-0-	-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.10898 - 12902		
02	790	N	305	-0-	-485	-0-	305	2		Y	-0-	-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-	-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-	-0-
05	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2		Y	-0-	-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-	-0-
07	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2		Y	-0-	-0-
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11844 - 12260		
02	2800	N	986	-0-	-1814	2758	986	2		Y	-0-	-0-
03	3100	N	1091	-0-	-2009	749	1091	2		Y	-0-	-0-
04	1941	N	1192	-0-	-749	-0-	1192	2		Y	-0-	-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-	-0-
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2		Y	-0-	-0-
07	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2		Y	-0-	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.11148 - 12110		
02	2800	N	990	-0-	-1810	2223	990	2		N	-0-	-0-
03	3100	N	1069	-0-	-2031	192	1069	2		N	-0-	-0-
04	1226	N	1034	-0-	-192	-0-	1034	2		N	-0-	-0-
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2		N	-0-	-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-	-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-	-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 208100		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11261 - 12154		
02	2800	N	1740	-0-	-1060	6138	1740	2		Y	-0-	-0-
03	3100	N	1887	-0-	-1213	4925	1887	2		Y	-0-	-0-
04	3000	N	1812	-0-	-1188	3737	1812	2		Y	-0-	-0-
05	3100	N	1937	-0-	-1163	2574	1937	2		Y	-0-	-0-
06	3000	N	1890	-0-	-1110	1464	1890	2		Y	-0-	-0-
07	3100	N	2172	-0-	-928	536	2172	2		Y	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208413		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11278 - 12752		
02	2800	N	799	-0-	-2001	1352	799	2		N	-0-	-0-
03	1905	N	553	-0-	-1352	-0-	553	2		N	-0-	-0-
04	810	N	546	-0-	-264	-0-	546	2		N	-0-	-0-
05	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	2		N	-0-	-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2		N	-0-	-0-
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2		N	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 7		RRCID -> 208421		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11225 - 11686		
02	2800	N	1349	-0-	-1451	4292	1349	2		Y	-0-	-0-
03	3100	N	1506	-0-	-1594	2698	1506	2		Y	-0-	-0-
04	3000	N	1359	-0-	-1641	1057	1359	2		Y	-0-	-0-
05	2236	N	1179	-0-	-1057	-0-	1179	2		Y	-0-	-0-
06	1470	N	1224	-0-	-246	-0-	1224	2		Y	-0-	-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 208663		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		13342 X	2668	-0-	-10674	-0-	2668 2		Y	-0-		-0-
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		Y	-0-		-0-
04		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		Y	-0-		-0-
05		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		Y	-0-		-0-
06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		Y	-0-		-0-
07		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230		
02		2800 N	1510	-0-	-1290	-0-	2994 1510 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1916	-0-	-1184	-0-	1810 1916 2		Y	-0-		-0-
04		2640 N	830	-0-	-1810	-0-	830 2		Y	-0-		-0-
05		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		Y	-0-		-0-
06		1740 N	1406	-0-	-334	-0-	1406 2		Y	-0-		-0-
07		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425		
02		784 N	184	-0-	-600	-0-	184 2		N	-0-		-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
04		180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	-0-		-0-
05		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		N	-0-		-0-
06		210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2		N	-0-		-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508		
02		1418 N	234	-0-	-1184	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		-0-
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-		-0-
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		Y	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564		
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950		
02		2800 N	1023	-0-	-1777	-0-	3436 1023 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1101	-0-	-1999	-0-	1437 1101 2		Y	-0-		-0-
04		2240 N	803	-0-	-1437	-0-	803 2		Y	-0-		-0-
05		1147 N	473	-0-	-674	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
06		1080 N	536	-0-	-544	-0-	536 2		Y	-0-		-0-
07		837 N	384	-0-	-453	-0-	384 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	17827 X	3246	-0-	-14581	-0-			3246	2	N	-0-	-0-
03	3906 X	3397	-0-	-509	-0-			3397	2	N	-0-	-0-
04	3750 X	2415	-0-	-1335	-0-			2415	2	N	-0-	-0-
05	3596 X	3040	-0-	-556	-0-			3040	2	N	-0-	-0-
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-			3487	2	N	-0-	-0-
07	3596 X	3352	-0-	-244	-0-			3352	2	N	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577				
02	2800 N	1838	-0-	-962	6035			1838	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2366	-0-	-734	5301			2366	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1871	-0-	-1129	4172			1871	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1850	-0-	-1250	2922			1850	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1993	-0-	-1007	1915			1993	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	1552	-0-	-1548	367			1552	2	N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882				
02	1679 N	297	-0-	-1382	-0-			297	2	N	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-			434	2	N	-0-	-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-			342	2	N	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-			343	2	N	-0-	-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-			508	2	N	-0-	-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-			536	2	N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686				
02	14661 X	2290	-0-	-12371	-0-			2290	2	Y	-0-	-0-
03	3937 X	1768	-0-	-2169	-0-			1768	2	Y	-0-	-0-
04	3810 X	1076	-0-	-2734	-0-			1076	2	Y	-0-	-0-
05	3317 X	845	-0-	-2472	-0-			845	2	Y	-0-	-0-
06	2460 X	2258	-0-	-202	-0-			2258	2	Y	-0-	-0-
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-			4606	2	Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715				
02	2257 N	439	-0-	-1818	-0-			439	2	N	-0-	-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-			439	2	N	-0-	-0-
04	450 N	431	-0-	-19	-0-			431	2	N	-0-	-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-			452	2	N	-0-	-0-
06	420 N	399	-0-	-21	-0-			399	2	N	-0-	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-			443	2	N	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580				
02	2666 N	615	-0-	-2051	-0-			615	2	N	-0-	-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-			660	2	N	-0-	-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-			687	2	N	-0-	-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-			779	2	N	-0-	-0-
06	450 N	313	-0-	-137	-0-			313	2	N	-0-	-0-
07	465 N	254	-0-	-211	-0-			254	2	N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544				
02	2800 N	1669	-0-	-1131	10162			1669	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1741	-0-	-1359	8803			1741	2	Y	-0-	-0-
04	10429 X	1626	-0-	-8803	-0-			1626	2	Y	-0-	-0-
05	2387 X	1682	-0-	-705	-0-			1682	2	Y	-0-	-0-
06	2310 X	1663	-0-	-647	-0-			1663	2	Y	-0-	-0-
07	1860 X	1544	-0-	-316	-0-			1544	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	210383	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13140	PERF.10791 - 13005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1816 N	401	-0-	-1415	-0-	401	2	N	-0-		-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
05		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2	N	-0-		-0-
06		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2	N	-0-		-0-
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	210546	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11262 - 12710	
02		2800 N	1425	-0-	-1375	4717	1425	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1839	-0-	-1261	3456	1839	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1086	-0-	-1914	1542	1086	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1600	-0-	-1500	42	1600	2	N	-0-		-0-
06		1770 N	1421	-0-	-349	-0-	1421	2	N	-0-		-0-
07		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		28	RRCID ->	210649	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	12983	PERF.10730 - 12808	
02		2800 N	1276	-0-	-1524	5568	1276	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1834	-0-	-1266	4302	1834	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1495	-0-	-1505	2797	1495	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1483	-0-	-1617	1180	1483	2	Y	-0-		-0-
06		2567 N	1387	-0-	-1180	-0-	1387	2	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1222	-0-	-328	-0-	1222	2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	210651	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11444 - 12630	
02		2568 N	473	-0-	-2095	-0-	473	2	N	-0-		-0-
03		527 N	407	-0-	-120	-0-	407	2	N	-0-		-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
05		527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2	N	-0-		-0-
06		390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2	N	-0-		-0-
07		527 N	403	-0-	-124	-0-	403	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	210923	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12814	PERF.11304 - 12624	
02		2800 N	1359	-0-	-1441	4686	1359	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1443	-0-	-1657	3029	1443	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1057	-0-	-1943	1086	1057	2	Y	-0-		-0-
05		2102 N	1016	-0-	-1086	-0-	1016	2	Y	-0-		-0-
06		1410 N	891	-0-	-519	-0-	891	2	Y	-0-		-0-
07		1085 N	907	-0-	-178	-0-	907	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	210928	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11258 - 12842	
02		12847 X	1886	-0-	-10961	-0-	1885	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3 9 N	3	3 8	-0-
04		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2839	2	4 9 N	4	4 8	-0-
06		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2559	2	7 9 N	6	6 8	-0-
07		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1 9 N	1	1 8	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	211156	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10932 - 12827	
02		2800 N	1271	-0-	-1529	4404	1271	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1380	-0-	-1720	2684	1380	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1162	-0-	-1838	846	1162	2	Y	-0-		-0-
05		2240 N	1394	-0-	-846	-0-	1394	2	Y	-0-		-0-
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	Y	-0-		-0-
07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2800 N	2461	-0-	-339	10427	2461 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2624	-0-	-476	9951	2624 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	2438	-0-	-562	9389	2438 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	3241	-0-	141	9530	3241 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	2874	-0-	-126	9404	2874 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	2453	-0-	-647	8757	2453 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892												
02		2800 N	525	-0-	-2275	1829	525 2		N	-0-		-0-
03		2408 N	579	-0-	-1829	-0-	579 2		N	-0-		-0-
04		600 N	545	-0-	-55	-0-	545 2		N	-0-		-0-
05		589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2		N	-0-		-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790												
02		2800 N	2267	-0-	-533	7682	2267 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2913	-0-	-187	7495	2913 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2768	-0-	-232	7263	2768 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3254	-0-	154	7417	3254 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3486	-0-	486	7903	3486 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3225	-0-	125	8028	3225 2		N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536												
02		16233 X	2818	-0-	-13415	-0-	2818 2		N	-0-		-0-
03		3813 X	3331	-0-	-482	-0-	3331 2		N	-0-		-0-
04		3510 X	3032	-0-	-478	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
05		3162 X	2838	-0-	-324	-0-	2838 2		N	-0-		-0-
06		3210 X	2860	-0-	-350	-0-	2860 2		N	-0-		-0-
07		3317 X	2923	-0-	-394	-0-	2923 2		N	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144												
02		2800 N	838	-0-	-1962	1866	838 2		Y	-0-		-0-
03		2794 N	928	-0-	-1866	-0-	928 2		Y	-0-		-0-
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-		-0-
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-		-0-
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-		-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461												
02		2800 N	1143	-0-	-1657	3339	1143 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1377	-0-	-1723	1616	1377 2		N	-0-		-0-
04		2733 N	1117	-0-	-1616	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
05		1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
06		1320 N	993	-0-	-327	-0-	993 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	926	-0-	-221	-0-	926 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826												
02		8610 X	1039	-0-	-7571	-0-	1039 2		Y	-0-		-0-
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	3717	-0-	717	717	3717 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	2965	-0-	-135	582	2965 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	2590	-0-	-410	172	2590 2		Y	-0-		-0-
07		2957 X	2785	-0-	-172	-0-	2785 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	2800 N	2304	-0-	-496	4737	2304	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2747	-0-	-353	4384	2747	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2590	-0-	-410	3974	2590	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2481	-0-	-619	3355	2481	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2612	-0-	-388	2967	2612	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	1869	-0-	-1231	1736	1869	2	N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678		
02	2800 N	695	-0-	-2105	4798	695	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1677	-0-	-1423	3375	1677	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	987	-0-	-2013	1362	987	2	Y	-0-	-0-
05	2181 N	819	-0-	-1362	-0-	819	2	Y	-0-	-0-
06	1620 N	713	-0-	-907	-0-	713	2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689		
02	2650 N	482	-0-	-2168	-0-	482	2	N	-0-	-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2	N	-0-	-0-
06	720 N	395	-0-	-325	-0-	395	2	N	-0-	-0-
07	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	2	N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739		
02	15367 X	3035	-0-	-12332	-0-	3035	2	Y	-0-	-0-
03	3224 X	2466	-0-	-758	-0-	2466	2	Y	-0-	-0-
04	3300 X	3027	-0-	-273	-0-	3027	2	Y	-0-	-0-
05	3410 X	2838	-0-	-572	-0-	2838	2	Y	-0-	-0-
06	3300 X	1979	-0-	-1321	-0-	1979	2	Y	-0-	-0-
07	3348 X	2345	-0-	-1003	-0-	2345	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118		
02	1321 N	249	-0-	-1072	-0-	249	2	Y	-0-	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-	-0-
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2	Y	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600		
02	2800 N	1655	-0-	-1145	5687	1654	2	1 9 N	1	1 8
03	3100 N	1652	-0-	-1448	4239	1651	2	1 9 N	1	1 8
04	3000 N	1656	-0-	-1344	2895	1655	2	1 9 N	1	1 8
05	3100 N	1669	-0-	-1431	1464	1667	2	2 9 N	2	2 8
06	2948 N	1484	-0-	-1464	-0-	1481	2	3 9 N	3	3 8
07	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1689	2	1 9 N	1	1 8

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721		
02	1286 N	195	-0-	-1091	-0-	195	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2	Y	-0-	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2	Y	-0-	-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10543 - 12694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2800	N	1386	-0-	-1414	5244	1386	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	1506	-0-	-1594	3650	1506	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	1327	-0-	-1673	1977	1327	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	1425	-0-	-1675	302	1425	2		N	-0-			-0-
06	1890	N	1588	-0-	-302	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768		PERF.11202 - 12540				
02	2800	N	1080	-0-	-1720	4168	1080	2		Y	-0-			-0-
03	3100	N	1984	-0-	-1116	3052	1984	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	1284	-0-	-1716	1336	1284	2		Y	-0-			-0-
05	3058	N	1722	-0-	-1336	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
06	1920	N	1706	-0-	-214	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10348 - 11572				
02	24264	X	139	-0-	-24125	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
03	372	X	91	-0-	-281	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		Y	-0-			-0-
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11029 - 12616				
02	2800	N	2248	-0-	-552	7778	2248	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	2423	-0-	-677	7101	2423	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	2211	-0-	-789	6312	2211	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	2455	-0-	-645	5667	2455	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	2397	-0-	-603	5064	2397	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	2348	-0-	-752	4312	2348	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11232 - 12140				
02	2800	N	1353	-0-	-1447	4140	1353	2		Y	-0-			-0-
03	3100	N	1562	-0-	-1538	2602	1562	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	1770	-0-	-1230	1372	1770	2		Y	-0-			-0-
05	3051	N	1679	-0-	-1372	-0-	1679	2		Y	-0-			-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742				
02	462	N	88	-0-	-374	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602				
02	1010	N	175	-0-	-835	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2134	-0-	-666	7496	2134 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1792	-0-	-1308	6188	1792 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2288	-0-	-712	5476	2288 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1355	-0-	-1745	3731	1355 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2119	-0-	-881	2850	2119 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2549	-0-	-551	2299	2549 2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580				
02	412 N	68	-0-	-344	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693				
02	2800 N	844	-0-	-1956	1293	844 2		N	-0-			-0-
03	2008 N	715	-0-	-1293	-0-	715 2		N	-0-			-0-
04	660 N	585	-0-	-75	-0-	585 2		N	-0-			-0-
05	682 N	596	-0-	-86	-0-	596 2		N	-0-			-0-
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	596 2		N	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827				
02	12833 X	2115	-0-	-10718	-0-	2115 2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151 2		Y	-0-			-0-
04	2700 X	2249	-0-	-451	-0-	2249 2		Y	-0-			-0-
05	2790 X	2318	-0-	-472	-0-	2318 2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2678	-0-	-382	-0-	2678 2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	3077	-0-	-85	-0-	3077 2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622				
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850				
02	2800 N	1813	-0-	-987	7967	1813 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2952	-0-	-148	7819	2952 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3063	-0-	63	7882	3063 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3221	-0-	121	8003	3221 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3104	-0-	104	8107	3104 2		Y	-0-			-0-
07	11268 X	3161	-0-	-8107	-0-	3161 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313				
02	1438 N	218	-0-	-1220	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
03	310 N	154	-0-	-156	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	107	-0-	-163	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2800 N	2415	-0-	-385	10036	2415	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	1724	-0-	-1376	8660	1724	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	873	-0-	-2127	6533	873	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	3243	-0-	143	6676	3243	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	4365	-0-	1365	8041	4365	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	2308	-0-	-792	7249	2308	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679												
02		2800 N	1526	-0-	-1274	4249	1526	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	2131	-0-	-969	3280	2131	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1678	-0-	-1322	1958	1678	2		N	-0-	-0-
05		3080 N	1122	-0-	-1958	-0-	1122	2		N	-0-	-0-
06		2040 N	1254	-0-	-786	-0-	1254	2		N	-0-	-0-
07		1736 N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2		N	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816												
02		1051 N	183	-0-	-868	-0-	183	2		Y	-0-	-0-
03		155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		Y	-0-	-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-	-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-	-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-	-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954												
02		2464 N	538	-0-	-1926	-0-	538	2		Y	-0-	-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-	-0-
04		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		Y	-0-	-0-
05		589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2		Y	-0-	-0-
06		510 N	396	-0-	-114	-0-	396	2		Y	-0-	-0-
07		527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2		Y	-0-	-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385												
02		1275 N	205	-0-	-1070	-0-	205	2		N	-0-	-0-
03		279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2		N	-0-	-0-
04		240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2		N	-0-	-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2		N	1	-0-
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640												
02		15345 X	3094	-0-	-12251	-0-	3094	2		N	-0-	-0-
03		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-	-0-
04		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-	-0-
05		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-	-0-
06		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-	-0-
07		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769												
02		1130 N	256	-0-	-874	-0-	256	2		N	-0-	-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	-0-
04		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-	-0-
05		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-	-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-	-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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		2800 N	1602	-0-	-1198	7429	1602 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2022	-0-	-1078	6351	2022 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1808	-0-	-1192	5159	1808 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	2016	-0-	-1084	4075	2016 2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	1445	-0-	-1555	2520	1445 2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	1607	-0-	-1493	1027	1607 2			Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213				
02		8733 X	1587	-0-	-7146	-0-	1587 2			Y	-0-			-0-
03		1860 N	1546	-0-	-314	-0-	1546 2			Y	-0-			-0-
04		1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212 2			Y	-0-			-0-
05		1767 N	1207	-0-	-560	-0-	1207 2			Y	-0-			-0-
06		1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1459 2			Y	-0-			-0-
07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2			Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838				
02		2800 N	684	-0-	-2116	1372	684 2			N	-0-			-0-
03		2243 N	871	-0-	-1372	-0-	871 2			N	-0-			-0-
04		840 N	317	-0-	-523	-0-	317 2			N	-0-			-0-
05		744 N	513	-0-	-231	-0-	513 2			N	-0-			-0-
06		840 N	783	-0-	-57	-0-	783 2			N	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818				
02		2800 N	1464	-0-	-1336	4690	1464 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1478	-0-	-1622	3068	1478 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	681	-0-	-2319	749	681 2			Y	-0-			-0-
05		1612 N	507	-0-	-1105	-0-	507 2			Y	-0-			-0-
06		1440 N	396	-0-	-1044	-0-	396 2			Y	-0-			-0-
07		713 N	335	-0-	-378	-0-	335 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511				
02		2800 N	1539	-0-	-1261	6006	1539 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1468	-0-	-1632	4374	1468 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1312	-0-	-1688	2686	1312 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	1791	-0-	-1309	1377	1791 2			Y	-0-			-0-
06		2908 N	1531	-0-	-1377	-0-	1531 2			Y	-0-			-0-
07		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2			Y	-0-			-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217306		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942				
02		2800 N	1913	-0-	-887	5124	1913 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2228	-0-	-872	4252	2228 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	2211	-0-	-789	3463	2211 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	3183	-0-	83	3546	3183 2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	2988	-0-	-12	3534	2988 2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	1580	-0-	-1520	2014	1580 2			Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742				
02		2800 N	1001	-0-	-1799	3256	1001 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1129	-0-	-1971	1285	1129 2			Y	-0-			-0-
04		2387 N	1102	-0-	-1285	-0-	1102 2			Y	-0-			-0-
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2			Y	-0-			-0-
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			Y	-0-			-0-
07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		2800 N	1815	-0-	-985	6923	1815	2			Y	-0-				-0-
03		3100 N	2005	-0-	-1095	5828	2005	2			Y	-0-				-0-
04		3000 N	1948	-0-	-1052	4776	1948	2			Y	-0-				-0-
05		3100 N	2003	-0-	-1097	3679	2003	2			Y	-0-				-0-
06		3000 N	1937	-0-	-1063	2616	1937	2			Y	-0-				-0-
07		3100 N	1978	-0-	-1122	1494	1978	2			Y	-0-				-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609																

02		4039 X	1131	-0-	-2908	-0-	1123	2	8	9	N	7	7	8		-0-
03		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1475	2	20	9	N	18	18	8		-0-
04		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	N	10	10	8		-0-
05		982 X	982	-0-	-0-	-0-	965	2	17	9	N	15	15	8		-0-
06		866 X	866	-0-	-0-	-0-	842	2	24	9	N	22	22	8		-0-
07		960 X	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9	9	8		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503																

02		1180 N	124	-0-	-1056	-0-	124	2			N	-0-				-0-
03		217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-				-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
06		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-				-0-
07		217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178																

02		2800 N	840	-0-	-1960	3792	840	2			Y	-0-				-0-
03		3100 N	883	-0-	-2217	1575	883	2			Y	-0-				-0-
04		2461 N	886	-0-	-1575	-0-	886	2			Y	-0-				-0-
05		930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2			Y	-0-				-0-
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-				-0-
07		930 N	754	-0-	-176	-0-	754	2			Y	-0-				-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353																

02		2800 N	1111	-0-	-1689	2787	1111	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1329	-0-	-1771	1016	1329	2			N	-0-				-0-
04		2342 N	1326	-0-	-1016	-0-	1326	2			N	-0-				-0-
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-				-0-
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				-0-
07		1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690																

02		16185 X	2840	-0-	-13345	-0-	2840	2			N	-0-				-0-
03		3844 X	3138	-0-	-706	-0-	3138	2			N	-0-				-0-
04		3720 X	2038	-0-	-1682	-0-	2038	2			N	-0-				-0-
05		3224 X	3143	-0-	-81	-0-	3143	2			N	-0-				-0-
06		3030 X	2990	-0-	-40	-0-	2990	2			N	-0-				-0-
07		3131 X	2923	-0-	-208	-0-	2923	2			N	-0-				-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261																

02		2800 N	2276	-0-	-524	10292	2276	2			Y	-0-				-0-
03		3100 N	2238	-0-	-862	9430	2238	2			Y	-0-				-0-
04		3000 N	1755	-0-	-1245	8185	1755	2			Y	-0-				-0-
05		3100 N	1983	-0-	-1117	7068	1983	2			Y	-0-				-0-
06		3000 N	1262	-0-	-1738	5330	1262	2			Y	-0-				-0-
07		3100 N	1006	-0-	-2094	3236	1006	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	2020	-0-	-780	7124	2020	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	2030	-0-	-1070	6054	2030	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	2084	-0-	-916	5138	2084	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	2144	-0-	-956	4182	2144	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	2062	-0-	-938	3244	2062	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2078	-0-	-1022	2222	2078	2	Y	-0-	-0-	

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291			
02	418 N	42	-0-	-376	-0-	42	2	N	-0-	-0-	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-	-0-	
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962			
02	2800 N	1988	-0-	-812	8743	1988	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	2104	-0-	-996	7747	2104	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	2011	-0-	-989	6758	2011	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	2071	-0-	-1029	5729	2071	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1837	-0-	-1163	4566	1837	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1811	-0-	-1289	3277	1811	2	Y	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110			
02	15878 X	4586	-0-	-11292	-0-	4586	2	N	-0-	-0-	
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2	N	-0-	-0-	
04	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2	N	-0-	-0-	
05	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5238	2	1 9 N	1 8	-0-	
06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5350	2	1 9 N	1 8	-0-	
07	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2	N	-0-	-0-	

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217978		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779			
02	2800 N	1304	-0-	-1496	3202	1304	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	1134	-0-	-1966	1236	1134	2	Y	-0-	-0-	
04	2393 N	1157	-0-	-1236	-0-	1157	2	Y	-0-	-0-	
05	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2	Y	-0-	-0-	
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	Y	-0-	-0-	
07	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2	Y	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218035		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822			
02	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402			
02	19344 X	3526	-0-	-15818	-0-	3526	2	Y	-0-	-0-	
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2	Y	-0-	-0-	
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	Y	-0-	-0-	
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	Y	-0-	-0-	
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	Y	-0-	-0-	
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109		PERF.10083 - 12990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		2800 N	1946	-0-	-854	8979	1946	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	2083	-0-	-1017	7962	2083	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	1879	-0-	-1121	6841	1879	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	1787	-0-	-1313	5528	1787	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	1564	-0-	-1436	4092	1564	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	2520	-0-	-580	3512	2520	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10274 - 12821
02		14213 X	2507	-0-	-11706	-0-	2507	2		Y	-0-	-0-
03		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		Y	-0-	-0-
04		3330 X	2652	-0-	-678	-0-	2652	2		Y	-0-	-0-
05		3441 X	3183	-0-	-258	-0-	3183	2		Y	-0-	-0-
06		3330 X	3203	-0-	-127	-0-	3203	2		Y	-0-	-0-
07		3286 X	2100	-0-	-1186	-0-	2100	2		Y	-0-	-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 218096		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11565 - 13149
02		8597 X	1250	-0-	-7347	-0-	1250	2		Y	-0-	-0-
03		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-	-0-
04		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-	-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-	-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-	-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11464 - 12024
02		14920 X	2924	-0-	-11996	-0-	2924	2		N	-0-	-0-
03		3317 X	2855	-0-	-462	-0-	2855	2		N	-0-	-0-
04		3210 X	2398	-0-	-812	-0-	2398	2		N	-0-	-0-
05		3224 X	2586	-0-	-638	-0-	2586	2		N	-0-	-0-
06		3120 X	2523	-0-	-597	-0-	2522	2	1 9	N	1	1 8
07		3224 X	3055	-0-	-169	-0-	3055	2		N	-0-	-0-

CRIDER, BILLY		WELL #:		2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773
02		2702 N	869	-0-	-1833	-0-	869	2		Y	-0-	-0-
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-	-0-
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-	-0-
05		310 N	143	-0-	-167	-0-	143	2		Y	-0-	-0-
06		300 N	152	-0-	-148	-0-	152	2		Y	-0-	-0-
07		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11439 - 12882
02		2800 N	613	-0-	-2187	144	613	2		Y	-0-	-0-
03		799 N	655	-0-	-144	-0-	655	2		Y	-0-	-0-
04		660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2		Y	-0-	-0-
05		682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2		Y	-0-	-0-
06		630 N	594	-0-	-36	-0-	594	2		Y	-0-	-0-
07		651 N	556	-0-	-95	-0-	556	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.11699 - 12928
02		2800 N	1065	-0-	-1735	2641	1065	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	1229	-0-	-1871	770	1229	2		Y	-0-	-0-
04		1898 N	1128	-0-	-770	-0-	1128	2		Y	-0-	-0-
05		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2		Y	-0-	-0-
06		1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2		Y	-0-	-0-
07		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

02		11330 X	1956	-0-	-9374	-0-	1956	2			Y	-0-
03		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-
04		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-
05		2573 X	2412	-0-	-161	-0-	2412	2			Y	-0-
06		2640 X	2259	-0-	-381	-0-	2259	2			Y	-0-
07		2728 X	2158	-0-	-570	-0-	2158	2			Y	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420												
02		2800 N	2578	-0-	-222	10562	2578	2			N	-0-
03		3100 N	2867	-0-	-233	10329	2867	2			N	-0-
04		3000 N	2927	-0-	-73	10256	2927	2			N	-0-
05		3100 N	2753	-0-	-347	9909	2753	2			N	-0-
06		3000 N	2763	-0-	-237	9672	2763	2			N	-0-
07		3100 N	2945	-0-	-155	9517	2945	2			N	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850												
02		2800 N	2423	-0-	-377	9190	2423	2			N	-0-
03		3100 N	2366	-0-	-734	8456	2366	2			N	-0-
04		3000 N	1890	-0-	-1110	7346	1890	2			N	-0-
05		3100 N	2080	-0-	-1020	6326	2079	2	1	9	N	-0-
06		3000 N	1968	-0-	-1032	5294	1967	2	1	9	N	-0-
07		3100 N	2577	-0-	-523	4771	2577	2			N	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888												
02		1694 N	313	-0-	-1381	-0-	313	2			N	-0-
03		372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-
05		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-
06		330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860												
02		2800 N	1557	-0-	-1243	4519	1557	2			Y	-0-
03		3100 N	1242	-0-	-1858	2661	1242	2			Y	-0-
04		3000 N	1463	-0-	-1537	1124	1463	2			Y	-0-
05		2786 N	1662	-0-	-1124	-0-	1662	2			Y	-0-
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-
07		1519 N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2			Y	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590												
02		2800 N	754	-0-	-2046	1578	754	2			N	-0-
03		2404 N	826	-0-	-1578	-0-	826	2			N	-0-
04		840 N	740	-0-	-100	-0-	740	2			N	-0-
05		837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-
06		810 N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-
07		775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754												
02		14B2 EXT	866	-0-	866	2559	866	2			Y	-0-
03		14B2 EXT	1068	-0-	1068	3627	1068	2			Y	-0-
04		14B2 EXT	1101	-0-	1101	4728	1101	2			Y	-0-
05		14B2 EXT	651	-0-	651	5379	651	2			Y	-0-
06		14B2 EXT	679	-0-	679	6058	679	2			Y	-0-
07		14B2 EXT	692	-0-	692	6750	692	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	219239	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10682 - 12903					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2384	N	434	-0-	-1950	-0-		434	2		N	-0-				-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-		441	2		N	-0-				-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-		399	2		N	-0-				-0-
05	496	N	345	-0-	-151	-0-		345	2		N	-0-				-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-		344	2		N	-0-				-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-		348	2		N	-0-				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	219240	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	13042	PERF.11308 - 12791					
02	2674	N	467	-0-	-2207	-0-		467	2		N	-0-				-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-		516	2		N	-0-				-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-		535	2		N	-0-				-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-		500	2		N	-0-				-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-		505	2		N	-0-				-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-		502	2		N	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	219242	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11284 - 12603					
02	2800	N	1563	-0-	-1237	6857		1563	2		N	-0-				-0-
03	3100	N	2103	-0-	-997	5860		2103	2		N	-0-				-0-
04	3000	N	1478	-0-	-1522	4338		1478	2		N	-0-				-0-
05	3100	N	954	-0-	-2146	2192		954	2		N	-0-				-0-
06	3000	N	1674	-0-	-1326	866		1674	2		N	-0-				-0-
07	2995	N	2129	-0-	-866	-0-		2129	2		N	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	219334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10878 - 13014					
02	11139	X	1933	-0-	-9206	-0-		1933	2		Y	-0-				-0-
03	2542	X	1815	-0-	-727	-0-		1815	2		Y	-0-				-0-
04	2460	X	1864	-0-	-596	-0-		1864	2		Y	-0-				-0-
05	2542	X	2185	-0-	-357	-0-		2185	2		Y	-0-				-0-
06	2460	X	924	-0-	-1536	-0-		924	2		Y	-0-				-0-
07	2139	X	2075	-0-	-64	-0-		2075	2		Y	-0-				-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219514	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11222 - 13062					
02	11134	X	1888	-0-	-9246	-0-		1888	2		Y	-0-				-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-		2356	2		Y	-0-				-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-		2787	2		Y	-0-				-0-
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-		2596	2		Y	-0-				-0-
06	2280	N	2269	-0-	-11	-0-		2269	2		Y	-0-				-0-
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-		2889	2		Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	219516	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.10756 - 13167					
02	372	N	79	-0-	-293	-0-		79	2		Y	-0-				-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	2		Y	-0-				-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		Y	-0-				-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-		14	2		Y	-0-				-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		Y	-0-				-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-		43	2		Y	-0-				-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	219826	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10346	PERF.10402 - 12996					
02	16015	X	1524	-0-	-14491	-0-		1524	2		N	-0-				-0-
03	2511	X	1625	-0-	-886	-0-		1625	2		N	-0-				-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-		2887	2		N	-0-				-0-
05	2511	X	1856	-0-	-655	-0-		1856	2		N	-0-				-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-		3791	2		N	-0-				-0-
07	2511	X	1991	-0-	-520	-0-		1991	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	220239	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11202 - 12161	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1706	-0-	-1094	7202	1706 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2243	-0-	-857	6345	2243 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	2075	-0-	-925	5420	2075 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	2090	-0-	-1010	4410	2090 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	2019	-0-	-981	3429	2019 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	2221	-0-	-879	2550	2221 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	220246	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11615 - 13305	
02		4008 X	714	-0-	-3294	-0-	714 2		N	-0-		-0-
03		930 X	557	-0-	-373	-0-	557 2		N	-0-		-0-
04		900 X	655	-0-	-245	-0-	655 2		N	-0-		-0-
05		930 X	693	-0-	-237	-0-	693 2		N	-0-		-0-
06		810 X	664	-0-	-146	-0-	664 2		N	-0-		-0-
07		806 X	694	-0-	-112	-0-	694 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	220247	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.11238 - 12891	
02		1530 N	262	-0-	-1268	-0-	262 2		N	-0-		-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
04		360 N	263	-0-	-97	-0-	263 2		N	-0-		-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
06		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2		N	-0-		-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	220516	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11710 - 13072	
02		2800 N	2499	-0-	-301	8114	2499 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2423	-0-	-677	7437	2423 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1801	-0-	-1199	6238	1801 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2300	-0-	-800	5438	2300 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2246	-0-	-754	4684	2246 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2567	-0-	-533	4151	2567 2		N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	221004	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11471 - 12918	
02		2800 N	1594	-0-	-1206	5499	1594 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1765	-0-	-1335	4164	1765 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1677	-0-	-1323	2841	1677 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1356	-0-	-1744	1097	1356 2		Y	-0-		-0-
06		2898 N	1801	-0-	-1097	-0-	1801 2		Y	-0-		-0-
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	221652	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11155 - 12842	
02		2800 N	2434	-0-	-366	9389	2434 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2144	-0-	-956	8433	2144 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	2620	-0-	-380	8053	2620 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	2505	-0-	-595	7458	2505 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	2049	-0-	-951	6507	2049 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	2342	-0-	-758	5749	2342 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	221675	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11726 - 12295	
02		16118 X	2740	-0-	-13378	-0-	2740 2		Y	-0-		-0-
03		3689 X	2936	-0-	-753	-0-	2936 2		Y	-0-		-0-
04		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2		Y	-0-		-0-
05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2		Y	-0-		-0-
06		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		Y	-0-		-0-
07		5022 X	4035	-0-	-987	-0-	4035 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	2341	-0-	-459	9044	2341	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2561	-0-	-539	8505	2560	2	N	1	8		-0-
04		3000 N	2491	-0-	-509	7996	2490	2	N	1	9		-0-
05		3100 N	2000	-0-	-1100	6896	1999	2	N	1	9		-0-
06		3000 N	2214	-0-	-786	6110	2213	2	N	1	9		-0-
07		3100 N	2287	-0-	-813	5297	2286	2	N	1	9		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652					
02		8761 X	1693	-0-	-7068	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
03		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
05		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-			-0-
06		1980 N	1807	-0-	-173	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
07		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796					
02		15272 X	2824	-0-	-12448	-0-	2824	2	Y	-0-			-0-
03		3534 X	2902	-0-	-632	-0-	2902	2	Y	-0-			-0-
04		3420 X	2563	-0-	-857	-0-	2563	2	Y	-0-			-0-
05		3286 X	2932	-0-	-354	-0-	2932	2	Y	-0-			-0-
06		3030 X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2	Y	-0-			-0-
07		3131 X	2559	-0-	-572	-0-	2559	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508					
02		2800 N	965	-0-	-1835	5975	965	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1895	-0-	-1205	4770	1895	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2019	-0-	-981	3789	2019	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1766	-0-	-1334	2455	1766	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1845	-0-	-1155	1300	1845	2	Y	-0-			-0-
07		2549 N	1249	-0-	-1300	-0-	1249	2	Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713					
02		2800 N	1303	-0-	-1497	3879	1303	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1333	-0-	-1767	2112	1333	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1248	-0-	-1752	360	1248	2	Y	-0-			-0-
05		1479 N	1119	-0-	-360	-0-	1119	2	Y	-0-			-0-
06		1290 N	938	-0-	-352	-0-	938	2	Y	-0-			-0-
07		1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2	Y	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862					
02		20022 X	6507	-0-	-13515	-0-	6507	2	Y	-0-			-0-
03		3813 X	3578	-0-	-235	-0-	3578	2	Y	-0-			-0-
04		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	Y	-0-			-0-
05		4991 X	4210	-0-	-781	-0-	4210	2	Y	-0-			-0-
06		4830 X	4519	-0-	-311	-0-	4519	2	Y	-0-			-0-
07		4991 X	4859	-0-	-132	-0-	4859	2	Y	-0-			-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581					
02		2800 N	1317	-0-	-1483	3925	1317	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2102	-0-	-998	2927	2102	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2431	-0-	-569	2358	2431	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3208	-0-	108	2466	3208	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3524	-0-	524	2990	3524	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2315	-0-	-785	2205	2315	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713													
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		2800 N	1968	-0-	-832	7099	1968 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2135	-0-	-965	6134	2135 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2088	-0-	-912	5222	2088 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2100	-0-	-1000	4222	2100 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1908	-0-	-1092	3130	1908 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2061	-0-	-1039	2091	2061 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702													
02		16443 X	2649	-0-	-13794	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
03		3441 X	3138	-0-	-303	-0-	3138 2		N	-0-			-0-
04		3420 X	2908	-0-	-512	-0-	2908 2		N	-0-			-0-
05		3534 X	2663	-0-	-871	-0-	2663 2		N	-0-			-0-
06		3420 X	2811	-0-	-609	-0-	2811 2		N	-0-			-0-
07		3131 X	2631	-0-	-500	-0-	2631 2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817													
02		2800 N	2352	-0-	-448	10104	2352 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2479	-0-	-621	9483	2479 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2376	-0-	-624	8859	2376 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2486	-0-	-614	8245	2486 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2452	-0-	-548	7697	2452 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2510	-0-	-590	7107	2510 2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536													
02		2800 N	1968	-0-	-832	5700	1968 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1515	-0-	-1585	4115	1515 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1963	-0-	-1037	3078	1963 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	1706	-0-	-1394	1684	1706 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2378	-0-	-622	1062	2378 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2303	-0-	-797	265	2303 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724													
02		2800 N	746	-0-	-2054	1523	746 2		N	-0-			-0-
03		2369 N	846	-0-	-1523	-0-	846 2		N	-0-			-0-
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
05		837 N	742	-0-	-95	-0-	742 2		N	-0-			-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
07		961 N	741	-0-	-220	-0-	741 2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782													
02		2800 N	892	-0-	-1908	2438	892 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	993	-0-	-2107	331	993 2		Y	-0-			-0-
04		1293 N	962	-0-	-331	-0-	962 2		Y	-0-			-0-
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-			-0-
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		Y	-0-			-0-
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890													
02		2800 N	2228	-0-	-572	7706	2228 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2253	-0-	-847	6859	2253 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1665	-0-	-1335	5524	1665 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2735	-0-	-365	5159	2735 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2333	-0-	-667	4492	2333 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	1569	-0-	-1531	2961	1569 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	222965	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11445 - 12872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	758	-0-	-2042	1818	758 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1715	-0-	-1385	433	1715 2	N	-0-			-0-
04		2566 N	2133	-0-	-433	-0-	2133 2	N	-0-			-0-
05		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2	N	-0-			-0-
06		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	N	-0-			-0-
07		2201 N	1830	-0-	-371	-0-	1830 2	N	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	223243	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	13182	PERF.11461 - 13016	
02		2800 N	862	-0-	-1938	2125	862 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1167	-0-	-1933	192	1167 2	Y	-0-			-0-
04		1125 N	933	-0-	-192	-0-	933 2	Y	-0-			-0-
05		961 N	753	-0-	-208	-0-	753 2	Y	-0-			-0-
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	Y	-0-			-0-
07		961 N	809	-0-	-152	-0-	809 2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	223585	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10538 - 10564	
02		2790 N	597	-0-	-2193	-0-	597 2	N	-0-			-0-
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-
04		510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2	N	-0-			-0-
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-			-0-
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	223597	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12873	PERF.11230 - 12702	
02		10420 X	1986	-0-	-8434	-0-	1986 2	Y	-0-			-0-
03		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	Y	-0-			-0-
04		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	Y	-0-			-0-
05		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2	Y	-0-			-0-
06		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1805	-0-	-148	-0-	1805 2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		21	RRCID ->	223599	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11004 - 11519	
02		2800 N	1385	-0-	-1415	5166	1385 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1349	-0-	-1751	3415	1349 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1353	-0-	-1647	1768	1353 2	Y	-0-			-0-
05		2839 N	1071	-0-	-1768	-0-	1071 2	Y	-0-			-0-
06		1320 N	946	-0-	-374	-0-	946 2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	837	-0-	-558	-0-	837 2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	223846	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	12487	PERF.11334 - 11682	
02		2800 N	483	-0-	-2317	1971	483 2	N	-0-			-0-
03		2313 N	342	-0-	-1971	-0-	342 2	N	-0-			-0-
04		1050 N	414	-0-	-636	-0-	414 2	N	-0-			-0-
05		527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2	N	-0-			-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-			-0-
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2	N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	223847	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	13088	PERF.10980 - 12860	
02		2800 N	2156	-0-	-644	8954	2156 2	N	-0-			15
03		3100 N	2435	-0-	-665	8289	2435 2	N	-0-			15
04		3000 N	2388	-0-	-612	7677	2388 2	N	-0-			15
05		3100 N	2439	-0-	-661	7016	2439 2	N	-0-			15
06		3000 N	2450	-0-	-550	6466	2450 2	N	-0-			15
07		3100 N	2383	-0-	-717	5749	2383 2	N	-0-			15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	425 N	42	-0-	-383	-0-	42	2	Y	-0-		-0-	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-		-0-	
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	Y	-0-		-0-	
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	Y	-0-		-0-	
06	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	2	Y	-0-		-0-	
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-		-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223850		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821				
02	2800 N	1915	-0-	-885	7751	1915	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2246	-0-	-854	6897	2246	2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2244	-0-	-756	6141	2244	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	2042	-0-	-1058	5083	2042	2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	1444	-0-	-1556	3527	1444	2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	1889	-0-	-1211	2316	1889	2	N	-0-		-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772				
02	2800 N	1449	-0-	-1351	6246	1449	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1691	-0-	-1409	4837	1691	2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	1512	-0-	-1488	3349	1512	2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	1428	-0-	-1672	1677	1428	2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	1408	-0-	-1592	85	1408	2	Y	-0-		-0-	
07	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2	Y	-0-		-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942				
02	2800 N	1251	-0-	-1549	4312	1251	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1409	-0-	-1691	2621	1409	2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1291	-0-	-1709	912	1291	2	N	-0-		-0-	
05	2025 N	1113	-0-	-912	-0-	1113	2	N	-0-		-0-	
06	1350 N	981	-0-	-369	-0-	981	2	N	-0-		-0-	
07	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2	N	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802				
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	2	Y	-0-		-0-	
03	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-	
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624				
02	2800 N	2302	-0-	-498	7754	2302	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2341	-0-	-759	6995	2341	2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2440	-0-	-560	6435	2440	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	2359	-0-	-741	5694	2359	2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	1676	-0-	-1324	4370	1676	2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	1746	-0-	-1354	3016	1746	2	N	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786				
02	14101 X	2721	-0-	-11380	-0-	2721	2	N	-0-		-0-	
03	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2983	2	N	-0-		-0-	
04	3150 X	2973	-0-	-177	-0-	2973	2	N	-0-		-0-	
05	3255 X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2	N	-0-		-0-	
06	3150 X	2885	-0-	-265	-0-	2885	2	N	-0-		-0-	
07	3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2	N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	15408 X	2631	-0-	-12777	-0-	2631 2	N	-0-		-0-
03	3410 X	2927	-0-	-483	-0-	2927 2	N	-0-		-0-
04	3120 X	2812	-0-	-308	-0-	2812 2	N	-0-		-0-
05	3193 X	2962	-0-	-231	-0-	2962 2	N	-0-		-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-		-0-
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602		
02	2800 N	1010	-0-	-1790	2307	1010 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1183	-0-	-1917	390	1183 2	N	-0-		-0-
04	1451 N	1061	-0-	-390	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1103 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523		
02	2800 N	1649	-0-	-1151	6216	1649 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1715	-0-	-1385	4831	1715 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1288	-0-	-1712	3119	1288 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1202	-0-	-1898	1221	1202 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2101	-0-	-899	322	2101 2	Y	-0-		-0-
07	2253 N	1931	-0-	-322	-0-	1931 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940		
02	2800 N	914	-0-	-1886	5106	914 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1304	-0-	-1796	3310	1304 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1350	-0-	-1650	1660	1350 2	Y	-0-		-0-
05	3031 N	1371	-0-	-1660	-0-	1371 2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241 2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221 2	Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224376		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726		
02	2800 N	1089	-0-	-1711	3613	1089 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1423	-0-	-1677	1936	1423 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1129	-0-	-1871	65	1129 2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
06	1380 N	971	-0-	-409	-0-	971 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050 2	N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584		
02	2800 N	660	-0-	-2140	738	657 2	3 9 N	3	3 8	-0-
03	1426 N	688	-0-	-738	-0-	682 2	6 9 N	5	5 8	-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	660 2	4 9 N	4	4 8	-0-
05	744 N	703	-0-	-41	-0-	695 2	8 9 N	7	7 8	-0-
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	629 2	12 9 N	11	11 8	-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	719 2	6 9 N	5	5 8	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772		
02	25646 X	3688	-0-	-21958	-0-	3688 2	Y	-0-		-0-
03	4464 X	4180	-0-	-284	-0-	4180 2	Y	-0-		-0-
04	4320 X	3790	-0-	-530	-0-	3790 2	Y	-0-		-0-
05	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	4078 2	Y	-0-		-0-
06	4320 X	2964	-0-	-1356	-0-	2964 2	Y	-0-		-0-
07	4185 X	3073	-0-	-1112	-0-	3073 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MUNN "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224821	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	12886	PERF.11049 - 12587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	849	-0-	-1951	3128	849 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1527	-0-	-1573	1555	1527 2		N	-0-		-0-
04		2721 N	1166	-0-	-1555	-0-	1166 2		N	-0-		-0-
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-
06		1470 N	929	-0-	-541	-0-	929 2		N	-0-		-0-
07		1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157 2		N	-0-		-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	224825	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	12806	PERF.11208 - 12664	
02		2800 N	958	-0-	-1842	2301	958 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	949	-0-	-2151	150	948 2	1 9	N	1	8	-0-
04		1119 N	969	-0-	-150	-0-	968 2	1 9	N	1	8	-0-
05		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1010 2	1 9	N	1	8	-0-
06		930 N	861	-0-	-69	-0-	859 2	2 9	N	2	8	-0-
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099 2	1 9	N	1	8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	225287	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10980 - 12743	
02		2800 N	1606	-0-	-1194	5045	1606 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1564	-0-	-1536	3509	1564 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1488	-0-	-1512	1997	1488 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1319	-0-	-1781	216	1319 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	1022	-0-	-478	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	713	-0-	-837	-0-	713 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	225333	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12771	PERF.11074 - 12594	
02		2800 N	1114	-0-	-1686	272	1114 2		N	-0-		-0-
03		1414 N	1142	-0-	-272	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	225347	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 7962 - 12846	
02		23261 X	5010	-0-	-18251	-0-	4985 2	25 9	N	23	23 8	-0-
03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3438 2	36 9	N	33	33 8	-0-
04		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1479 2	9 9	N	8	8 8	-0-
05		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1114 2	8 9	N	7	7 8	-0-
06		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1720 2	32 9	N	29	29 8	-0-
07		403 X	88	-0-	-315	-0-	87 2	1 9	N	1	1 8	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	225720	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10864 - 12916	
02		2800 N	2263	-0-	-537	10252	2263 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2672	-0-	-428	9824	2672 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2129	-0-	-871	8953	2129 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2336	-0-	-764	8189	2336 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2072	-0-	-928	7261	2072 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2415	-0-	-685	6576	2415 2		N	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	225789	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11044 - 12582	
02		14511 X	2538	-0-	-11973	-0-	2538 2		N	-0-		-0-
03		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2		N	-0-		-0-
04		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-		-0-
05		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
06		2550 X	2278	-0-	-272	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
07		2635 X	2235	-0-	-400	-0-	2235 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SIMS, ROBERT		WELL #:		2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		2800 N	599	-0-	-2201	616	599 2			N	-0-	-0-
03		1242 N	626	-0-	-616		626 2			N	-0-	-0-
04		660 N	578	-0-	-82		578 2			N	-0-	-0-
05		651 N	545	-0-	-106		545 2			N	-0-	-0-
06		600 N	505	-0-	-95		505 2			N	-0-	-0-
07		589 N	510	-0-	-79		510 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11258 - 12666
02		15001 X	2675	-0-	-12326		2675 2			N	-0-	-0-
03		3224 X	2822	-0-	-402		2822 2			N	-0-	-0-
04		3150 X	2672	-0-	-478		2672 2			N	-0-	-0-
05		3255 X	2705	-0-	-550		2705 2			N	-0-	-0-
06		3150 X	2258	-0-	-892		2258 2			N	-0-	-0-
07		2976 X	2512	-0-	-464		2512 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 12838
02		17358 X	2615	-0-	-14743		2615 2			Y	-0-	-0-
03		2458 X	2458	-0-	-0-		2458 2			Y	-0-	-0-
04		2951 X	2951	-0-	-0-		2951 2			Y	-0-	-0-
05		2970 X	2970	-0-	-0-		2970 2			Y	-0-	-0-
06		2866 X	2866	-0-	-0-		2866 2			Y	-0-	-0-
07		2790 X	2790	-0-	-0-		2790 2			Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11168 - 12738
02		2800 N	925	-0-	-1875	1830	925 2			N	-0-	-0-
03		2753 N	923	-0-	-1830		922 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		930 N	920	-0-	-10		919 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1023 N	942	-0-	-81		941 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		900 N	878	-0-	-22		876 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		1144 N	1144	-0-	-0-		1143 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10742 - 12906
02		15601 X	2657	-0-	-12944		2657 2			N	-0-	-0-
03		3410 X	2864	-0-	-546		2864 2			N	-0-	-0-
04		3150 X	2702	-0-	-448		2702 2			N	-0-	-0-
05		3224 X	2945	-0-	-279		2945 2			N	-0-	-0-
06		3120 X	2412	-0-	-708		2412 2			N	-0-	-0-
07		2945 X	1908	-0-	-1037		1908 2			N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11076 - 12570
02		2800 N	1009	-0-	-1791	2620	1008 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		3100 N	1010	-0-	-2090	530	1008 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		1660 N	1130	-0-	-530		1128 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-		1325 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		1380 N	1380	-0-	-0-		1374 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		1650 N	1650	-0-	-0-		1648 2	2 9	N	2	2 8	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		28		RRCID -> 226942		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12888		PERF.11642 - 12713
02		13524 X	2754	-0-	-10770		2754 2			Y	-0-	-0-
03		2883 X	2746	-0-	-137		2746 2			Y	-0-	-0-
04		2957 X	2957	-0-	-0-		2957 2			Y	-0-	-0-
05		3038 X	2586	-0-	-452		2586 2			Y	-0-	-0-
06		2940 X	2772	-0-	-168		2772 2			Y	-0-	-0-
07		3069 X	2299	-0-	-770		2299 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, C. C.		WELL #: 28		RRCID -> 226943		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	18898 X	2943	-0-	-15955	-0-	2943 2		Y	-0-	-0-
03	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		Y	-0-	-0-
04	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		Y	-0-	-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2		Y	-0-	-0-
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		Y	-0-	-0-
07	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801		
02	5642 X	965	-0-	-4677	-0-	965 2		N	-0-	-0-
03	1333 N	923	-0-	-410	-0-	923 2		N	-0-	-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-	-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-	-0-
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-	-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 227165		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168		
02	11177 X	1954	-0-	-9223	-0-	1954 2		Y	-0-	-0-
03	2635 X	2296	-0-	-339	-0-	2296 2		Y	-0-	-0-
04	1920 X	275	-0-	-1645	-0-	275 2		Y	-0-	-0-
05	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		Y	-0-	-0-
06	2220 X	1553	-0-	-667	-0-	1553 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	3432	-0-	332	332	3432 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 227169		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837		
02	372 N	70	-0-	-302	-0-	70 2		N	-0-	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-	-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969		
02	1172 N	164	-0-	-1008	-0-	164 2		Y	-0-	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-	-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-	-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-	-0-
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	204 2		Y	-0-	-0-
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2		Y	-0-	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227297		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000		
02	2800 N	2142	-0-	-658	8343	2142 2		N	-0-	-0-
03	3100 N	2336	-0-	-764	7579	2336 2		N	-0-	-0-
04	3000 N	2325	-0-	-675	6904	2325 2		N	-0-	-0-
05	3100 N	2290	-0-	-810	6094	2290 2		N	-0-	-0-
06	3000 N	2192	-0-	-808	5286	2192 2		N	-0-	-0-
07	3100 N	2210	-0-	-890	4396	2210 2		N	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120		
02	2800 N	1218	-0-	-1582	3900	1218 2		N	-0-	-0-
03	3100 N	1260	-0-	-1840	2060	1260 2		N	-0-	-0-
04	3000 N	1151	-0-	-1849	211	1151 2		N	-0-	-0-
05	1322 N	1111	-0-	-211	-0-	1111 2		N	-0-	-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	228549	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10642 - 12810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		9054 X	751	-0-	-8303	-0-	751 2		Y	-0-	-0-
03		2294 X	1340	-0-	-954	-0-	1340 2		Y	-0-	-0-
04		1770 X	716	-0-	-1054	-0-	716 2		Y	-0-	-0-
05		1581 X	1108	-0-	-473	-0-	1108 2		Y	-0-	-0-
06		1290 N	696	-0-	-594	-0-	696 2		Y	-0-	-0-
07		744 N	389	-0-	-355	-0-	389 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	228866	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13190	PERF.10447 - 13161
02		852 N	172	-0-	-680	-0-	172 2		Y	-0-	-0-
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		Y	-0-	-0-
04		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		Y	-0-	-0-
05		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		Y	-0-	-0-
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		Y	-0-	-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	228962	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11092 - 12612
02		2800 N	1923	-0-	-877	6377	1923 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	1889	-0-	-1211	5166	1889 2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1876	-0-	-1124	4042	1876 2		N	-0-	-0-
05		3100 N	2019	-0-	-1081	2961	2019 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	2161	-0-	-839	2122	2161 2		N	-0-	-0-
07		3100 N	2146	-0-	-954	1168	2146 2		N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228963	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF. 8078 - 12710
02		858 N	101	-0-	-757	-0-	101 2		N	-0-	-0-
03		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2		N	-0-	-0-
04		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		N	-0-	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	221 2	230 9	N	209	160 1 49
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	49

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	228966	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11119 - 12654
02		2800 N	1826	-0-	-974	7532	1826 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	2241	-0-	-859	6673	2241 2		N	-0-	-0-
04		3000 N	2189	-0-	-811	5862	2189 2		N	-0-	-0-
05		3100 N	2248	-0-	-852	5010	2248 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	2184	-0-	-816	4194	2184 2		N	-0-	-0-
07		3100 N	2231	-0-	-869	3325	2231 2		N	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229201	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11360 - 12320
02		2800 N	2313	-0-	-487	7075	2313 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	2481	-0-	-619	6456	2481 2		N	-0-	-0-
04		8692 X	2236	-0-	-6456	-0-	2236 2		N	-0-	-0-
05		2511 X	1169	-0-	-1342	-0-	1169 2		N	-0-	-0-
06		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-	-0-
07		2511 X	2413	-0-	-98	-0-	2413 2		N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	229203	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11102 - 12642
02		15709 X	2416	-0-	-13293	-0-	2416 2		N	-0-	-0-
03		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2		N	-0-	-0-
04		3630 X	3078	-0-	-552	-0-	3078 2		N	-0-	-0-
05		3255 X	2981	-0-	-274	-0-	2981 2		N	-0-	-0-
06		3750 X	3495	-0-	-255	-0-	3495 2		N	-0-	-0-
07		3875 X	2851	-0-	-1024	-0-	2851 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2800 N	1329	-0-	-1471	5100	1329	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1445	-0-	-1655	3445	1445	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1370	-0-	-1630	1815	1370	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1355	-0-	-1745	70	1355	2	Y	-0-		-0-
06		1467 N	1397	-0-	-70	-0-	1397	2	Y	-0-		-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662												
02		2467 N	405	-0-	-2062	-0-	405	2	N	-0-		-0-
03		496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2	N	-0-		-0-
04		480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2	N	-0-		-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924												
02		2800 N	1589	-0-	-1211	4439	1589	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1487	-0-	-1613	2826	1487	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	979	-0-	-2021	805	979	2	N	-0-		-0-
05		2406 N	1601	-0-	-805	-0-	1601	2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2	N	-0-		-0-
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
02		14561 X	2684	-0-	-11877	-0-	2684	2	Y	-0-		-0-
03		3038 X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2	Y	-0-		-0-
04		2940 X	2775	-0-	-165	-0-	2775	2	Y	-0-		-0-
05		2976 X	2766	-0-	-210	-0-	2766	2	Y	-0-		-0-
06		2880 X	2797	-0-	-83	-0-	2797	2	Y	-0-		-0-
07		2976 X	2726	-0-	-250	-0-	2726	2	Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892												
02		2800 N	1794	-0-	-1006	7395	1794	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2171	-0-	-929	6466	2171	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2044	-0-	-956	5510	2044	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1882	-0-	-1218	4292	1882	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	848	-0-	-2152	2140	848	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	975	-0-	-2125	15	975	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096												
02		2800 N	976	-0-	-1824	3349	976	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1087	-0-	-2013	1336	1087	2	Y	-0-		-0-
04		2278 N	942	-0-	-1336	-0-	942	2	Y	-0-		-0-
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	Y	-0-		-0-
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	Y	-0-		-0-
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	Y	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180												
02		2800 N	2279	-0-	-521	10398	2279	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2815	-0-	-285	10113	2815	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2601	-0-	-399	9714	2601	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2561	-0-	-539	9175	2561	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2391	-0-	-609	8566	2391	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2474	-0-	-626	7940	2474	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2800 N	1751	-0-	-1049	5722	1751	2			Y	-0-
03		3100 N	2018	-0-	-1082	4640	2018	2			Y	-0-
04		3000 N	1628	-0-	-1372	3268	1628	2			Y	-0-
05		3100 N	2330	-0-	-770	2498	2330	2			Y	-0-
06		3000 N	3084	-0-	84	2582	3084	2			Y	-0-
07		3100 N	3160	-0-	60	2642	3160	2			Y	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
02		2800 N	724	-0-	-2076	6759	724	2			N	-0-
03		3100 N	2805	-0-	-295	6464	2805	2			N	-0-
04		3000 N	2242	-0-	-758	5706	2242	2			N	-0-
05		3100 N	1979	-0-	-1121	4585	1979	2			N	-0-
06		3000 N	1919	-0-	-1081	3504	1919	2			N	-0-
07		3100 N	2218	-0-	-882	2622	2218	2			N	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188												
02		2800 N	1707	-0-	-1093	7031	1707	2			Y	-0-
03		3100 N	1893	-0-	-1207	5824	1893	2			Y	-0-
04		3000 N	2032	-0-	-968	4856	2032	2			Y	-0-
05		3100 N	989	-0-	-2111	2745	989	2			Y	-0-
06		3000 N	809	-0-	-2191	554	809	2			Y	-0-
07		2108 N	1220	-0-	-888	-0-	1220	2			Y	-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472												
02		2800 N	1559	-0-	-1241	5563	1559	2			Y	-0-
03		3100 N	1727	-0-	-1373	4190	1727	2			Y	-0-
04		3000 N	1517	-0-	-1483	2707	1517	2			Y	-0-
05		3100 N	1485	-0-	-1615	1092	1485	2			Y	-0-
06		2686 N	1594	-0-	-1092	-0-	1594	2			Y	-0-
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660												
02		2800 N	1341	-0-	-1459	4855	1341	2			Y	-0-
03		3100 N	1920	-0-	-1180	3675	1920	2			Y	-0-
04		3000 N	1171	-0-	-1829	1846	1171	2			Y	-0-
05		3100 N	1671	-0-	-1429	417	1671	2			Y	-0-
06		2349 N	1932	-0-	-417	-0-	1932	2			Y	-0-
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092												
02		53280 X	5716	-0-	-47564	-0-	5716	2			Y	-0-
03		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			Y	-0-
04		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			Y	-0-
05		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-
06		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-
07		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			Y	-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330												
02		2800 N	884	-0-	-1916	1629	884	2			N	-0-
03		2611 N	982	-0-	-1629	-0-	982	2			N	-0-
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-
06		960 N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229925	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12846	PERF.11260 - 12744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1047	-0-	-1753	2971	1047 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1208	-0-	-1892	1079	1208 2		N	-0-		-0-
04		2265 N	1186	-0-	-1079	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		-0-
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233 2		N	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	229927	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738 - 13007	
02		2800 N	842	-0-	-1958	2100	842 2		N	-0-		26
03		2778 N	678	-0-	-2100	-0-	678 2		N	-0-		26
04		810 N	608	-0-	-202	-0-	608 2		N	-0-		26
05		930 N	471	-0-	-459	-0-	471 2		N	-0-		26
06		660 N	493	-0-	-167	-0-	493 2		N	-0-		26
07		620 N	535	-0-	-85	-0-	535 2		N	-0-		26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	229965	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	12774	PERF.11028 - 12586	
02		2800 N	818	-0-	-1982	3291	818 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	839	-0-	-2261	1030	839 2		Y	-0-		-0-
04		1328 N	298	-0-	-1030	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-		-0-
06		810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2		Y	-0-		-0-
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	229967	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13279	PERF.10442 - 13058	
02		185 N	18	-0-	-167	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	229970	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	13107	PERF.11386 - 12908	
02		2800 N	1596	-0-	-1204	5547	1596 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1637	-0-	-1463	4084	1637 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1892	-0-	-1108	2976	1892 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1898	-0-	-1202	1774	1898 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1558	-0-	-1442	332	1558 2		N	-0-		-0-
07		1953 N	1590	-0-	-363	-0-	1590 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #:		18	RRCID ->	230035	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11384 - 12294	
02		2800 N	589	-0-	-2211	355	589 2		Y	-0-		-0-
03		1000 N	645	-0-	-355	-0-	645 2		Y	-0-		-0-
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-		-0-
05		651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2		Y	-0-		-0-
06		630 N	544	-0-	-86	-0-	544 2		Y	-0-		-0-
07		682 N	527	-0-	-155	-0-	527 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	230118	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10288 - 11370	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	230138	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11160 - 12534		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2800 N	1028	-0-	-1772	2532	1028 2		N	-0-		-0-	
03		3100 N	1132	-0-	-1968	564	1132 2		N	-0-		-0-	
04		750 N	186	-0-	-564	-0-	186 2		N	-0-		-0-	
05		527 N	148	-0-	-379	-0-	148 2		N	-0-		-0-	
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-	
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230155	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11014 - 12438		
02		2800 N	1589	-0-	-1211	6031	1589 2		N	-0-		-0-	
03		3100 N	1767	-0-	-1333	4698	1767 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1713	-0-	-1287	3411	1713 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	1733	-0-	-1367	2044	1733 2		N	-0-		-0-	
06		3000 N	1538	-0-	-1462	582	1538 2		N	-0-		-0-	
07		2221 N	1639	-0-	-582	-0-	1639 2		N	-0-		-0-	

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230159	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 8548 - 12890		
02		2800 N	1297	-0-	-1503	4915	1297 2		N	-0-		-0-	
03		3100 N	1588	-0-	-1512	3403	1588 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1593	-0-	-1407	1996	1593 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	1703	-0-	-1397	599	1703 2		N	-0-		-0-	
06		2064 N	1465	-0-	-599	-0-	1465 2		N	-0-		-0-	
07		1643 N	1567	-0-	-76	-0-	1567 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	230161	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11246 - 12748		
02		2800 N	2104	-0-	-696	8053	2104 2		N	-0-		-0-	
03		3100 N	2259	-0-	-841	7212	2259 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	2124	-0-	-876	6336	2124 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	2173	-0-	-927	5409	2173 2		N	-0-		-0-	
06		3000 N	1747	-0-	-1253	4156	1747 2		N	-0-		-0-	
07		3100 N	1247	-0-	-1853	2303	1247 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230189	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11526 - 12756		
02		15361 X	2530	-0-	-12831	-0-	2530 2		N	-0-		-0-	
03		2852 X	2461	-0-	-391	-0-	2461 2		N	-0-		-0-	
04		2760 X	2348	-0-	-412	-0-	2348 2		N	-0-		-0-	
05		2852 X	2404	-0-	-448	-0-	2404 2		N	-0-		-0-	
06		2760 X	1245	-0-	-1515	-0-	1245 2		N	-0-		-0-	
07		2790 X	2774	-0-	-16	-0-	2774 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230199	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10776 - 12644		
02		2800 N	1337	-0-	-1463	5096	1337 2		N	-0-		-0-	
03		3100 N	1526	-0-	-1574	3522	1526 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1399	-0-	-1601	1921	1399 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	1214	-0-	-1886	35	1214 2		N	-0-		-0-	
06		1470 N	1176	-0-	-294	-0-	1176 2		N	-0-		-0-	
07		1457 N	1187	-0-	-270	-0-	1187 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	230269	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	12803	PERF.11196 - 12705		
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11195 - 12756	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2800 N	1974	-0-	-826	7087	1974	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2078	-0-	-1022	6065	2078	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2004	-0-	-996	5069	2004	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	1905	-0-	-1195	3874	1905	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2107	-0-	-893	2981	2107	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1883	-0-	-1217	1764	1883	2	N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954		PERF.11250 - 12784	
02	2800 N	1172	-0-	-1628	4080	1172	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1457	-0-	-1643	2437	1457	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1357	-0-	-1643	794	1357	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2204 N	1410	-0-	-794	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11376 - 12840	
02	2800 N	1732	-0-	-1068	6201	1731	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	3100 N	1307	-0-	-1793	4408	1306	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	3000 N	1781	-0-	-1219	3189	1780	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	3100 N	1524	-0-	-1576	1613	1522	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	2716 N	1103	-0-	-1613	-0-	1101	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	1574	2	1 9 N	1	1 8	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10866 - 11434	
02	2800 N	619	-0-	-2181	360	619	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1100 N	740	-0-	-360	-0-	740	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2	Y	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11254 - 13006	
02	2521 N	393	-0-	-2128	-0-	393	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2	Y	-0-	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11477 - 12628	
02	2800 N	721	-0-	-2079	2389	721	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	803	-0-	-2297	92	803	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	900 N	767	-0-	-133	-0-	767	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2	Y	-0-	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041		PERF.11332 - 12760	
02	2800 N	829	-0-	-1971	3535	829	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	898	-0-	-2202	1333	898	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2177 N	844	-0-	-1333	-0-	844	2	N	-0-	-0-	-0-
05	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2	N	-0-	-0-	-0-
06	870 N	693	-0-	-177	-0-	693	2	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	607	-0-	-261	-0-	607	2	N	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	231240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11332 - 12766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14852 X	2644	-0-	-12208	-0-	2644	2	N	-0-		-0-
03		3348 X	3061	-0-	-287	-0-	3061	2	N	-0-		-0-
04		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2	N	-0-		-0-
05		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2	N	-0-		-0-
06		2970 X	2883	-0-	-87	-0-	2883	2	N	-0-		-0-
07		3317 X	2867	-0-	-450	-0-	2867	2	N	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	231358	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	13184	PERF.11470 - 12956	
02		2800 N	1287	-0-	-1513	4789	1287	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1604	-0-	-1496	3293	1604	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1481	-0-	-1519	1774	1481	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1517	-0-	-1583	191	1517	2	N	-0-		-0-
06		1579 N	1388	-0-	-191	-0-	1388	2	N	-0-		-0-
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	231361	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12945	PERF.10720 - 12736	
02		2800 N	2269	-0-	-531	9556	2269	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2106	-0-	-994	8562	2106	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2242	-0-	-758	7804	2242	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2215	-0-	-885	6919	2215	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2451	-0-	-549	6370	2451	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1942	-0-	-1158	5212	1942	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	231362	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12657	PERF.11150 - 12544	
02		2800 N	1899	-0-	-901	6671	1899	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1812	-0-	-1288	5383	1812	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1486	-0-	-1514	3869	1486	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1848	-0-	-1252	2617	1848	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1723	-0-	-1277	1340	1723	2	N	-0-		-0-
07		2773 N	1433	-0-	-1340	-0-	1433	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	231365	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11206 - 12662	
02		14078 X	2124	-0-	-11954	-0-	2124	2	N	-0-		-0-
03		3193 X	2640	-0-	-553	-0-	2640	2	N	-0-		-0-
04		3090 X	2190	-0-	-900	-0-	2190	2	N	-0-		-0-
05		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	N	-0-		-0-
06		2790 X	2754	-0-	-36	-0-	2754	2	N	-0-		-0-
07		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	231368	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	12778	PERF.11036 - 12624	
02		523 N	58	-0-	-465	-0-	58	2	N	-0-		-0-
03		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-		-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
06		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07		124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		13	RRCID ->	231370	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	12777	PERF.11120 - 12620	
02		2800 N	1710	-0-	-1090	8910	1710	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1061	-0-	-2039	6871	1061	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1036	-0-	-1964	4907	1036	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	708	-0-	-2392	2515	708	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	701	-0-	-2299	216	701	2	Y	-0-		-0-
07		1085 N	778	-0-	-307	-0-	778	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231889	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13236	PERF. 8549 - 13021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	643	-0-	-2157	2856	643 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	673	-0-	-2427	429	673 2		Y	-0-		-0-
04		999 N	570	-0-	-429	-0-	570 2		Y	-0-		-0-
05		713 N	547	-0-	-166	-0-	547 2		Y	-0-		-0-
06		660 N	509	-0-	-151	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
07		589 N	417	-0-	-172	-0-	417 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	232121	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10786 - 12837	
02		2800 N	1835	-0-	-965	6864	1835 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2066	-0-	-1034	5830	2066 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	2053	-0-	-947	4883	2053 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1691	-0-	-1409	3474	1691 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1110	-0-	-1890	1584	1110 2		Y	-0-		-0-
07		2880 N	1296	-0-	-1584	-0-	1296 2		Y	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	232181	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	12747	PERF.11002 - 12600	
02		21993 X	4203	-0-	-17790	-0-	4203 2		N	-0-		-0-
03		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		N	-0-		-0-
04		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		N	-0-		-0-
05		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2		N	-0-		-0-
06		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 2		N	-0-		-0-
07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2		N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	232345	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	13148	PERF.11470 - 12890	
02		2800 N	1962	-0-	-838	7129	1962 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2048	-0-	-1052	6077	2048 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1908	-0-	-1092	4985	1908 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1879	-0-	-1221	3764	1879 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1658	-0-	-1342	2422	1658 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	1653	-0-	-1447	975	1653 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	233240	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11024 - 12612	
02		16052 X	2969	-0-	-13083	-0-	2969 2		N	-0-		-0-
03		3503 X	3494	-0-	-9	-0-	3494 2		N	-0-		-0-
04		3300 X	3109	-0-	-191	-0-	3109 2		N	-0-		-0-
05		3410 X	3343	-0-	-67	-0-	3343 2		N	-0-		-0-
06		3390 X	3155	-0-	-235	-0-	3155 2		N	-0-		-0-
07		3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306 2		N	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	233242	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	13220	PERF.10866 - 12992	
02		2800 N	709	-0-	-2091	930	709 2		Y	-0-		-0-
03		1789 N	859	-0-	-930	-0-	859 2		Y	-0-		-0-
04		810 N	795	-0-	-15	-0-	795 2		Y	-0-		-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-		-0-
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-		-0-
07		837 N	690	-0-	-147	-0-	690 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233252	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11256 - 12645	
02		14316 X	2286	-0-	-12030	-0-	2286 2		N	-0-		-0-
03		2852 X	2339	-0-	-513	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
04		2760 X	2756	-0-	-4	-0-	2756 2		N	-0-		-0-
05		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-		-0-
06		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		N	-0-		-0-
07		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	233255	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	12790	PERF.11036 - 12610		
M	O	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		2800 N	1309	-0-	-1491	4033	1309	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1545	-0-	-1555	2478	1545	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	980	-0-	-2020	458	980	2	Y	-0-			-0-
05		2007 N	1549	-0-	-458	-0-	1549	2	Y	-0-			-0-
06		1500 N	1203	-0-	-297	-0-	1203	2	Y	-0-			-0-
07		1023 N	740	-0-	-283	-0-	740	2	Y	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233265	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13220	PERF.10826 - 12990		
02		8181 X	728	-0-	-7453	-0-	728	2	Y	-0-			-0-
03		3131 X	460	-0-	-2671	-0-	460	2	Y	-0-			-0-
04		2370 X	603	-0-	-1767	-0-	603	2	Y	-0-			-0-
05		2449 X	158	-0-	-2291	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
06		780 X	46	-0-	-734	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
07		806 X	58	-0-	-748	-0-	58	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233314	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 8324 - 11654		
02		1693 N	320	-0-	-1373	-0-	320	2	N	-0-			-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	233326	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	13074	PERF.11145 - 12125		
02		13141 X	2671	-0-	-10470	-0-	2671	2	Y	-0-			-0-
03		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2	Y	-0-			-0-
04		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2	Y	-0-			-0-
05		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2	Y	-0-			-0-
06		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2	Y	-0-			-0-
07		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233365	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10786 - 12102		
02		2800 N	1198	-0-	-1602	5212	1198	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1317	-0-	-1783	3429	1317	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1243	-0-	-1757	1672	1243	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1679	-0-	-1421	251	1679	2	N	-0-			-0-
06		2523 N	2272	-0-	-251	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
07		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233370	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13097	PERF.10808 - 12908		
02		2800 N	1862	-0-	-938	7255	1862	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2050	-0-	-1050	6205	2050	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1850	-0-	-1150	5055	1850	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2053	-0-	-1047	4008	2053	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2015	-0-	-985	3023	2015	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2010	-0-	-1090	1933	2010	2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233424	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10830 - 12209		
02		1523 N	308	-0-	-1215	-0-	308	2	Y	-0-			-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-			-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-			-0-
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	Y	-0-			-0-
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
								CODE	CODE	CODE		
02		2800 N	1311	-0-	-1489	4291		1311	2		Y	-0-
03		3100 N	1329	-0-	-1771	2520		1329	2		Y	-0-
04		3000 N	1644	-0-	-1356	1164		1644	2		Y	-0-
05		2658 N	1494	-0-	-1164	-0-		1494	2		Y	-0-
06		1290 N	1169	-0-	-121	-0-		1169	2		Y	-0-
07		1705 N	1099	-0-	-606	-0-		1099	2		Y	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167												
02		13920 X	2707	-0-	-11213	-0-		2707	2		Y	-0-
03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-		3208	2		Y	-0-
04		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-		2749	2		Y	-0-
05		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		3008	2		Y	-0-
06		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		3015	2		Y	-0-
07		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-		3257	2		Y	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579												
02		2800 N	2398	-0-	-402	7850		2398	2		Y	-0-
03		3100 N	2826	-0-	-274	7576		2826	2		Y	-0-
04		3000 N	2636	-0-	-364	7212		2636	2		Y	-0-
05		3100 N	2572	-0-	-528	6684		2572	2		Y	-0-
06		3000 N	947	-0-	-2053	4631		947	2		Y	-0-
07		3100 N	1260	-0-	-1840	2791		1260	2		Y	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828												
02		13759 X	2657	-0-	-11102	-0-		2657	2		Y	-0-
03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		3883	2		Y	-0-
04		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-		3795	2		Y	-0-
05		3844 X	3210	-0-	-634	-0-		3210	2		Y	-0-
06		3720 X	3266	-0-	-454	-0-		3266	2		Y	-0-
07		3844 X	2863	-0-	-981	-0-		2863	2		Y	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890												
02		2800 N	1071	-0-	-1729	3711		1071	2		N	-0-
03		3100 N	1519	-0-	-1581	2130		1519	2		N	-0-
04		3000 N	1459	-0-	-1541	589		1459	2		N	-0-
05		1686 N	1097	-0-	-589	-0-		1097	2		N	-0-
06		1470 N	1162	-0-	-308	-0-		1162	2		N	-0-
07		1519 N	1293	-0-	-226	-0-		1293	2		N	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453												
02		2800 N	633	-0-	-2167	704		633	2		N	-0-
03		1399 N	695	-0-	-704	-0-		695	2		N	-0-
04		690 N	592	-0-	-98	-0-		592	2		N	-0-
05		713 N	519	-0-	-194	-0-		519	2		N	-0-
06		660 N	486	-0-	-174	-0-		486	2		N	-0-
07		620 N	505	-0-	-115	-0-		505	2		N	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149												
02		2800 N	1556	-0-	-1244	7853		1556	2		Y	-0-
03		3100 N	2569	-0-	-531	7322		2569	2		Y	-0-
04		3000 N	2226	-0-	-774	6548		2226	2		Y	-0-
05		3100 N	2371	-0-	-729	5819		2371	2		Y	-0-
06		3000 N	1969	-0-	-1031	4788		1969	2		Y	-0-
07		3100 N	2524	-0-	-576	4212		2524	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233612	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13102	PERF.11070 - 12833	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	2497	-0-	-303	10934	2497 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2600	-0-	-500	10434	2600 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2500	-0-	-500	9934	2500 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2646	-0-	-454	9480	2646 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2307	-0-	-693	8787	2307 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2622	-0-	-478	8309	2622 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		30	RRCID ->	233737	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10773 - 12880	
02		31054 X	3700	-0-	-27354	-0-	3700 2		Y	-0-		-0-
03		4588 X	2761	-0-	-1827	-0-	2761 2		Y	-0-		-0-
04		4440 X	2357	-0-	-2083	-0-	2357 2		Y	-0-		-0-
05		4588 X	3791	-0-	-797	-0-	3791 2		Y	-0-		-0-
06		3960 X	2140	-0-	-1820	-0-	2140 2		Y	-0-		-0-
07		4092 X	3887	-0-	-205	-0-	3887 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		38	RRCID ->	233738	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10700 - 12777	
02		12680 X	1641	-0-	-11039	-0-	1641 2		Y	-0-		-0-
03		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		Y	-0-		-0-
04		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2		Y	-0-		-0-
05		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		Y	-0-		-0-
06		3540 X	3392	-0-	-148	-0-	3392 2		Y	-0-		-0-
07		3782 X	1844	-0-	-1938	-0-	1844 2		Y	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	233739	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11510 - 13024	
02		2800 N	2506	-0-	-294	10335	2506 2		N	-0-		27
03		3100 N	2691	-0-	-409	9926	2691 2		N	-0-		27
04		3000 N	2575	-0-	-425	9501	2575 2		N	-0-		27
05		3100 N	2154	-0-	-946	8555	2154 2		N	-0-		27
06		3000 N	1738	-0-	-1262	7293	1738 2		N	-0-		27
07		3100 N	2280	-0-	-820	6473	2280 2		N	-0-		27

THOMPSON, C. C.		WELL #:		29	RRCID ->	233749	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8632 - 12926	
02		801 N	152	-0-	-649	-0-	152 2		Y	-0-		-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
04		300 N	137	-0-	-163	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
05		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
07		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		33	RRCID ->	233752	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10730 - 12815	
02		2800 N	1079	-0-	-1721	3832	1079 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1362	-0-	-1738	2094	1362 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1112	-0-	-1888	206	1112 2		Y	-0-		-0-
05		1348 N	1142	-0-	-206	-0-	1142 2		Y	-0-		-0-
06		1320 N	1202	-0-	-118	-0-	1202 2		Y	-0-		-0-
07		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	233753	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11074 - 12584	
02		13958 X	2665	-0-	-11293	-0-	2665 2		N	-0-		-0-
03		2945 X	2826	-0-	-119	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
04		2850 X	2688	-0-	-162	-0-	2688 2		N	-0-		-0-
05		2945 X	2464	-0-	-481	-0-	2464 2		N	-0-		-0-
06		2850 X	2556	-0-	-294	-0-	2556 2		N	-0-		-0-
07		2945 X	2731	-0-	-214	-0-	2731 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930													
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		134 N	8	-0-	-126	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911													
02		15428 X	2441	-0-	-12987	-0-	2441 2		Y	-0-			-0-
03		3658 X	2680	-0-	-978	-0-	2680 2		Y	-0-			-0-
04		3540 X	2613	-0-	-927	-0-	2613 2		Y	-0-			-0-
05		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		Y	-0-			-0-
06		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		Y	-0-			-0-
07		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609													
02		2800 N	1242	-0-	-1558	6161	1242 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1446	-0-	-1654	4507	1446 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1420	-0-	-1580	2927	1420 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1575	-0-	-1525	1402	1575 2		N	-0-			-0-
06		2749 N	1347	-0-	-1402	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419 2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682													
02		2800 N	1181	-0-	-1619	2494	1181 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1181	-0-	-1919	575	1181 2		N	-0-			-0-
04		1642 N	1067	-0-	-575	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190													
02		2800 N	1461	-0-	-1339	4385	1461 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1705	-0-	-1395	2990	1705 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1625	-0-	-1375	1615	1625 2		N	-0-			-0-
05		2936 N	1321	-0-	-1615	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	848	-0-	-802	-0-	848 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	862	-0-	-812	-0-	862 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770													
02		2800 N	1288	-0-	-1512	5715	1288 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1737	-0-	-1363	4352	1737 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1611	-0-	-1389	2963	1611 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1810	-0-	-1290	1673	1810 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1491	-0-	-1509	164	1491 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1475	-0-	-199	-0-	1475 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942													
02		14687 X	2780	-0-	-11907	-0-	2780 2		Y	-0-			-0-
03		3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2884 2		Y	-0-			-0-
04		3000 X	2829	-0-	-171	-0-	2829 2		Y	-0-			-0-
05		3069 X	2788	-0-	-281	-0-	2788 2		Y	-0-			-0-
06		2970 X	2705	-0-	-265	-0-	2705 2		Y	-0-			-0-
07		3069 X	2769	-0-	-300	-0-	2769 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10799 - 12120		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800	N	1051	-0-	-1749	5012	1051 2	Y	-0-		-0-	
03	3100	N	803	-0-	-2297	2715	803 2	Y	-0-		-0-	
04	3000	N	845	-0-	-2155	560	845 2	Y	-0-		-0-	
05	1436	N	876	-0-	-560	-0-	876 2	Y	-0-		-0-	
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	Y	-0-		-0-	
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	Y	-0-		-0-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10807 - 12938		
02	2800	N	1652	-0-	-1148	4635	1652 2	N	-0-		-0-	
03	3100	N	1581	-0-	-1519	3116	1581 2	N	-0-		-0-	
04	3000	N	1219	-0-	-1781	1335	1219 2	N	-0-		-0-	
05	2254	N	919	-0-	-1335	-0-	919 2	N	-0-		-0-	
06	1530	N	803	-0-	-727	-0-	803 2	N	-0-		-0-	
07	1271	N	704	-0-	-567	-0-	704 2	N	-0-		-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11290 - 12842		
02	18202	X	3377	-0-	-14825	-0-	3377 2	N	-0-		-0-	
03	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	3628 2	N	-0-		-0-	
04	3630	X	3526	-0-	-104	-0-	3526 2	N	-0-		-0-	
05	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	3500 2	N	-0-		-0-	
06	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	3394 2	N	-0-		-0-	
07	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	3724 2	N	-0-		-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10464 - 10662		
02	3682	X	339	-0-	-3343	-0-	339 2	N	-0-		-0-	
03	961	X	613	-0-	-348	-0-	613 2	N	-0-		-0-	
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-		-0-	
05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-		-0-	
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		-0-	
07	1147	X	478	-0-	-669	-0-	478 2	N	-0-		-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 236039		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11420 - 12341		
02	2800	N	592	-0-	-2208	1423	592 2	Y	-0-		-0-	
03	2541	N	1118	-0-	-1423	-0-	1118 2	Y	-0-		-0-	
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	Y	-0-		-0-	
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589 2	Y	-0-		-0-	
06	1080	N	598	-0-	-482	-0-	598 2	Y	-0-		-0-	
07	930	N	558	-0-	-372	-0-	558 2	Y	-0-		-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460		PERF.10576 - 11522		
02	721	N	118	-0-	-603	-0-	118 2	Y	-0-		-0-	
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-		-0-	
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135 2	Y	-0-		-0-	
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114 2	Y	-0-		-0-	
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-		-0-	
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108 2	Y	-0-		-0-	

HUDSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812		PERF.11004 - 12582		
02	2800	N	1022	-0-	-1778	2502	1022 2	N	-0-		-0-	
03	3100	N	1036	-0-	-2064	438	1036 2	N	-0-		-0-	
04	1577	N	1139	-0-	-438	-0-	1139 2	N	-0-		-0-	
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-		-0-	
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-		-0-	
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3037 X	616	-0-	-2421	-0-	616 2	Y	-0-		-0-
03	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2	Y	-0-		-0-
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2	Y	-0-		-0-
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2	Y	-0-		-0-
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2	Y	-0-		-0-
07	837 X	613	-0-	-224	-0-	613 2	Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230		
02	10929 X	2147	-0-	-8782	-0-	2147 2	Y	-0-		-0-
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	Y	-0-		-0-
04	3060 X	2955	-0-	-105	-0-	2955 2	Y	-0-		-0-
05	3162 X	1359	-0-	-1803	-0-	1359 2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	1542	-0-	-1518	-0-	1542 2	Y	-0-		-0-
07	3069 X	1283	-0-	-1786	-0-	1283 2	Y	-0-		-0-
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360		
02	2800 N	1860	-0-	-940	7566	1860 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1553	-0-	-1547	6019	1553 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1215	-0-	-1785	4234	1215 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1676	-0-	-1424	2810	1676 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1285	-0-	-1715	1095	1285 2	N	-0-		-0-
07	2401 N	1306	-0-	-1095	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 238961		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022		
02	9963 X	1753	-0-	-8210	-0-	1753 2	N	-0-		-0-
03	2356 X	1218	-0-	-1138	-0-	1218 2	N	-0-		-0-
04	2280 X	1091	-0-	-1189	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
05	2356 X	515	-0-	-1841	-0-	515 2	N	-0-		-0-
06	1980 X	443	-0-	-1537	-0-	443 2	N	-0-		-0-
07	1953 X	412	-0-	-1541	-0-	412 2	N	-0-		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238981		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094		
02	10752 X	2041	-0-	-8711	-0-	2041 2	N	-0-		-0-
03	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2	N	-0-		-0-
04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	N	-0-		-0-
05	2263 N	158	-0-	-2105	-0-	158 2	N	-0-		-0-
06	2160 N	1852	-0-	-308	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3688	-0-	588	588	3688 2	N	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630		
02	2800 N	804	-0-	-1996	3057	803 2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	3100 N	573	-0-	-2527	530	572 2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	1117 N	587	-0-	-530	-0-	586 2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	899 N	602	-0-	-297	-0-	600 2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545 2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	813 2	2 9 N	2	2 8	-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653		
02	2800 N	1785	-0-	-1015	6604	1785 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2198	-0-	-902	5702	2198 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1858	-0-	-1142	4560	1858 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1862	-0-	-1238	3322	1862 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1629	-0-	-1371	1951	1629 2	Y	-0-		-0-
07	2897 N	946	-0-	-1951	-0-	946 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	240451	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	13042	PERF.10897	- 11378	
M	O	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		2579 N	217	-0-	-2362	-0-	217	2	N	-0-			-0-
03		713 N	256	-0-	-457	-0-	256	2	N	-0-			-0-
04		270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2	N	-0-			-0-
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-			-0-
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2	N	-0-			-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #:		16	RRCID ->	240486	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11142	- 12846	
02		2800 N	1297	-0-	-1503	6645	1297	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2252	-0-	-848	5797	2252	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2069	-0-	-931	4866	2069	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1022	-0-	-2078	2788	1022	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1898	-0-	-1102	1686	1898	2	Y	-0-			-0-
07		2795 N	1109	-0-	-1686	-0-	1109	2	Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240489	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12373	PERF.10810	- 11894	
02		2800 N	2007	-0-	-793	5534	2007	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1849	-0-	-1251	4283	1849	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1709	-0-	-1291	2992	1709	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1931	-0-	-1169	1823	1931	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	1315	-0-	-1685	138	1315	2	N	-0-			-0-
07		2033 N	1895	-0-	-138	-0-	1895	2	N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	240496	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13176	PERF.11424	- 12892	
02		2800 N	1792	-0-	-1008	3525	1792	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1541	-0-	-1559	1966	1541	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1764	-0-	-1236	730	1764	2	N	-0-			-0-
05		2591 N	1861	-0-	-730	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17R	RRCID ->	240507	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10540	- 12698	
02		2800 N	1387	-0-	-1413	5518	1387	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1717	-0-	-1383	4135	1717	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1556	-0-	-1444	2691	1556	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1171	-0-	-1929	762	1171	2	N	-0-			-0-
06		1749 N	987	-0-	-762	-0-	987	2	N	-0-			-0-
07		1612 N	1165	-0-	-447	-0-	1165	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	240572	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11544	- 12709	
02		10906 X	1691	-0-	-9215	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
03		2077 X	1855	-0-	-222	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
04		2010 X	1924	-0-	-86	-0-	1924	2	N	-0-			-0-
05		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
06		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
07		1984 X	1923	-0-	-61	-0-	1923	2	N	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		7	RRCID ->	240666	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11657	- 12110	
02		17654 X	3284	-0-	-14370	-0-	3284	2	Y	-0-			-0-
03		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	Y	-0-			-0-
04		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	Y	-0-			-0-
05		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	Y	-0-			-0-
06		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2	Y	-0-			-0-
07		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11546 - 12185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1828 N	329	-0-	-1499	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
03		341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
04		330 N	225	-0-	-105	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-		-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142
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-

FAILS GAS UNIT				WELL #:		18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878
02		2800 N	2012	-0-	-788	8269	2012 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2147	-0-	-953	7316	2147 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1938	-0-	-1062	6254	1938 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2322	-0-	-778	5476	2322 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1666	-0-	-1334	4142	1666 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2614	-0-	-486	3656	2614 2		N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:		13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862
02		2800 N	1476	-0-	-1324	4139	1476 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1848	-0-	-1252	2887	1848 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1751	-0-	-1249	1638	1751 2		N	-0-		-0-
05		3002 N	1364	-0-	-1638	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
06		1800 N	1391	-0-	-409	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	660	-0-	-1138	-0-	660 2		N	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE				WELL #:		4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152
02		2800 N	904	-0-	-1896	1831	904 2		Y	-0-		-0-
03		2777 N	946	-0-	-1831	-0-	946 2		Y	-0-		-0-
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-		-0-
05		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2		Y	-0-		-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-		-0-
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160
02		2800 N	1896	-0-	-904	7646	1896 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1570	-0-	-1530	6116	1570 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2467	-0-	-533	5583	2467 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1626	-0-	-1474	4109	1626 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1958	-0-	-1042	3067	1958 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	1839	-0-	-1261	1806	1839 2		N	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170
02		17026 X	2728	-0-	-14298	-0-	2728 2		N	-0-		-0-
03		3627 X	3493	-0-	-134	-0-	3493 2		N	-0-		-0-
04		3510 X	2279	-0-	-1231	-0-	2279 2		N	-0-		-0-
05		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2		N	-0-		-0-
06		3510 X	3136	-0-	-374	-0-	3136 2		N	-0-		-0-
07		3503 X	3349	-0-	-154	-0-	3349 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	241833	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	13130 PERF.10744 - 12846			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		15994 X	2057	-0-	-13937	-0-	2057	2		Y	-0-			-0-
03		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		Y	-0-			-0-
04		4110 X	2667	-0-	-1443	-0-	2667	2		Y	-0-			-0-
05		4247 X	3362	-0-	-885	-0-	3362	2		Y	-0-			-0-
06		4470 X	3760	-0-	-710	-0-	3760	2		Y	-0-			-0-
07		4619 X	1825	-0-	-2794	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID ->	241893	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	13149 PERF.11452 - 12905			
02		2800 N	3622	-0-	822	11442	3622	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1683	-0-	-1417	10025	1683	2		Y	-0-			-0-
04		11200 X	1175	-0-	-10025	-0-	1175	2		Y	-0-			-0-
05		2635 X	1930	-0-	-705	-0-	1930	2		Y	-0-			-0-
06		2550 X	1558	-0-	-992	-0-	1558	2		Y	-0-			-0-
07		2635 X	1776	-0-	-859	-0-	1776	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT				WELL #:	38	RRCID ->	243007	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12969 PERF.11196 - 12770			
02		13609 X	3739	-0-	-9870	-0-	3739	2		Y	-0-			-0-
03		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
04		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		Y	-0-			-0-
05		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		Y	-0-			-0-
06		3390 X	3319	-0-	-71	-0-	3319	2		Y	-0-			-0-
07		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.				WELL #:	25	RRCID ->	243523	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	13113 PERF.11218 - 12912			
02		12960 X	2535	-0-	-10425	-0-	2535	2		Y	-0-			-0-
03		3286 X	2696	-0-	-590	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-
04		3180 X	2572	-0-	-608	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
05		2821 X	2227	-0-	-594	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
06		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		Y	-0-			-0-
07		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	243820	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12761 PERF.11014 - 12452			
02		2800 N	770	-0-	-2030	440	770	2		N	-0-			-0-
03		1126 N	686	-0-	-440	-0-	686	2		N	-0-			-0-
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
05		775 N	635	-0-	-140	-0-	635	2		N	-0-			-0-
06		660 N	588	-0-	-72	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07		775 N	619	-0-	-156	-0-	619	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	243824	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13045 PERF.10752 - 12850			
02		19006 X	3474	-0-	-15532	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-
03		3937 X	3852	-0-	-85	-0-	3852	2		Y	-0-			-0-
04		3810 X	3721	-0-	-89	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
05		3937 X	3802	-0-	-135	-0-	3802	2		Y	-0-			-0-
06		3780 X	3678	-0-	-102	-0-	3678	2		Y	-0-			-0-
07		3844 X	3808	-0-	-36	-0-	3808	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	32	RRCID ->	243829	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12990 PERF.11056 - 12844			
02		20263 X	6508	-0-	-13755	-0-	6508	2		Y	-0-			-0-
03		3751 X	2531	-0-	-1220	-0-	2531	2		Y	-0-			-0-
04		3750 X	2698	-0-	-1052	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
05		3875 X	2418	-0-	-1457	-0-	2418	2		Y	-0-			-0-
06		3750 X	2005	-0-	-1745	-0-	2005	2		Y	-0-			-0-
07		3875 X	2326	-0-	-1549	-0-	2326	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244049	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10838 - 11676		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		476 N	35	-0-	-441	-0-	35 2		N	-0-		-0-	
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-	
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-	
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-		-0-	
07		124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2		N	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244065	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	12471	PERF.10939 - 12093		
02		2800 N	1157	-0-	-1643	3597	1157 2		Y	-0-		-0-	
03		3100 N	1307	-0-	-1793	1804	1307 2		Y	-0-		-0-	
04		2770 N	966	-0-	-1804	-0-	966 2		Y	-0-		-0-	
05		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170 2		Y	-0-		-0-	
06		1260 N	1034	-0-	-226	-0-	1034 2		Y	-0-		-0-	
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	244067	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	12995	PERF.11072 - 12750		
02		12600 X	1451	-0-	-11149	-0-	1451 2		N	-0-		-0-	
03		2604 X	1326	-0-	-1278	-0-	1326 2		N	-0-		-0-	
04		2520 X	1334	-0-	-1186	-0-	1334 2		N	-0-		-0-	
05		2604 X	1835	-0-	-769	-0-	1835 2		N	-0-		-0-	
06		2310 X	1628	-0-	-682	-0-	1628 2		N	-0-		-0-	
07		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-		-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	244078	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510 - 11090		
02		2800 N	729	-0-	-2071	834	729 2		N	-0-		-0-	
03		1668 N	834	-0-	-834	-0-	834 2		N	-0-		-0-	
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-0-	
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-	
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-	
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244321	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	12746	PERF.11020 - 12580		
02		2800 N	1173	-0-	-1627	6679	1173 2		N	-0-		-0-	
03		7241 X	562	-0-	-6679	-0-	562 2		N	-0-		-0-	
04		1650 X	512	-0-	-1138	-0-	512 2		N	-0-		-0-	
05		1705 X	536	-0-	-1169	-0-	536 2		N	-0-		-0-	
06		1650 X	524	-0-	-1126	-0-	524 2		N	-0-		-0-	
07		1302 X	580	-0-	-722	-0-	580 2		N	-0-		-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	244674	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.11286 - 12686		
02		2800 N	1112	-0-	-1688	5159	1112 2		N	-0-		-0-	
03		3100 N	1559	-0-	-1541	3618	1559 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1445	-0-	-1555	2063	1445 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	1479	-0-	-1621	442	1479 2		N	-0-		-0-	
06		2014 N	1572	-0-	-442	-0-	1572 2		N	-0-		-0-	
07		1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1416 2		N	-0-		-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	244676	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	12725	PERF.10510 - 12556		
02		2800 N	1209	-0-	-1591	3808	1209 2		N	-0-		-0-	
03		3100 N	1634	-0-	-1466	2342	1634 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	1656	-0-	-1344	998	1656 2		N	-0-		-0-	
05		2817 N	1819	-0-	-998	-0-	1819 2		N	-0-		-0-	
06		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-		-0-	
07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244678	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10933 - 12474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		16992 X	595	-0-	-16397	-0-	595	2	N	-0-		-0-
03		2635 X	1183	-0-	-1452	-0-	1183	2	N	-0-		-0-
04		2550 X	1350	-0-	-1200	-0-	1350	2	N	-0-		-0-
05		2635 X	1303	-0-	-1332	-0-	1303	2	N	-0-		-0-
06		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-		-0-
07		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		41	RRCID ->	244686	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12953	PERF.11286 - 12770	
02		2800 N	2056	-0-	-744	8059	2056	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2148	-0-	-952	7107	2148	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2055	-0-	-945	6162	2055	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2282	-0-	-818	5344	2282	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2224	-0-	-776	4568	2224	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2243	-0-	-857	3711	2243	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	244878	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11466 - 11629	
02		11459 X	2034	-0-	-9425	-0-	2034	2	N	-0-		-0-
03		2604 X	1791	-0-	-813	-0-	1791	2	N	-0-		-0-
04		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2	N	-0-		-0-
05		2356 X	2293	-0-	-63	-0-	2293	2	N	-0-		-0-
06		2190 X	2115	-0-	-75	-0-	2115	2	N	-0-		-0-
07		2542 X	2355	-0-	-187	-0-	2355	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	244955	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11216 - 12658	
02		11749 X	2700	-0-	-9049	-0-	2700	2	N	-0-		-0-
03		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-		-0-
04		2760 X	2482	-0-	-278	-0-	2482	2	N	-0-		-0-
05		2976 X	2734	-0-	-242	-0-	2734	2	N	-0-		-0-
06		2880 X	2782	-0-	-98	-0-	2782	2	N	-0-		-0-
07		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		23	RRCID ->	244957	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13124	PERF.10566 - 12746	
02		8150 X	1631	-0-	-6519	-0-	1631	2	Y	-0-		-0-
03		1612 X	1447	-0-	-165	-0-	1447	2	Y	-0-		-0-
04		1560 X	1507	-0-	-53	-0-	1507	2	Y	-0-		-0-
05		1798 X	1332	-0-	-466	-0-	1332	2	Y	-0-		-0-
06		1410 N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		33	RRCID ->	245008	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11604 - 12098	
02		9483 X	1959	-0-	-7524	-0-	1959	2	Y	-0-		-0-
03		2263 X	1856	-0-	-407	-0-	1856	2	Y	-0-		-0-
04		2190 X	1698	-0-	-492	-0-	1698	2	Y	-0-		-0-
05		2170 X	2020	-0-	-150	-0-	2020	2	Y	-0-		-0-
06		2100 X	1810	-0-	-290	-0-	1810	2	Y	-0-		-0-
07		2170 X	2044	-0-	-126	-0-	2044	2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245126	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12767	PERF.11105 - 12668	
02		2800 N	1400	-0-	-1400	4590	1400	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1595	-0-	-1505	3085	1595	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1418	-0-	-1582	1503	1418	2	N	-0-		-0-
05		2755 N	1252	-0-	-1503	-0-	1252	2	N	-0-		-0-
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-		-0-
07		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686		PERF.11034 - 12516			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2800 N	1857	-0-	-943	8067	1857	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1857	-0-	-1243	6824	1857	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2286	-0-	-714	6110	2286	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	2169	-0-	-931	5179	2169	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1948	-0-	-1052	4127	1948	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	2544	-0-	-556	3571	2544	2			N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13054		PERF.11460 - 12220			
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11296 - 11924			
02		2800 N	1052	-0-	-1748	3466	1052	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1352	-0-	-1748	1718	1352	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1694	-0-	-1306	412	1694	2			N	-0-			-0-
05		2146 N	1734	-0-	-412	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11377 - 11879			
02		2800 N	1924	-0-	-876	7083	1924	2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2066	-0-	-1034	6049	2066	2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1952	-0-	-1048	5001	1952	2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	2122	-0-	-978	4023	2122	2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	2373	-0-	-627	3396	2373	2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	2534	-0-	-566	2830	2534	2			Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		16	RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345		PERF.10600 - 13263			
02		909 N	199	-0-	-710	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
05		217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11772 - 12250			
02		5665 X	555	-0-	-5110	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
03		1953 N	959	-0-	-994	-0-	959	2			Y	-0-			-0-
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-			-0-
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-			-0-
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-			-0-
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		29	RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114		PERF.11494 - 11913			
02		2800 N	1197	-0-	-1603	4038	1197	2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1315	-0-	-1785	2253	1315	2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	885	-0-	-2115	138	885	2			Y	-0-			-0-
05		1769 N	1631	-0-	-138	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
06		1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			Y	-0-			-0-
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	13237 X	2337	-0-	-10900	-0-	2337	2	Y	-0-			-0-
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	Y	-0-			-0-
04	2700 X	2466	-0-	-234	-0-	2466	2	Y	-0-			-0-
05	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	2449	2	Y	-0-			-0-
06	2730 X	2462	-0-	-268	-0-	2462	2	Y	-0-			-0-
07	2821 X	2072	-0-	-749	-0-	2072	2	Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735				
02	2800 N	737	-0-	-2063	-0-	2802	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1398	-0-	-1702	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
04	1720 N	620	-0-	-1100	-0-	620	2	N	-0-			-0-
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	686	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	921	-0-	-429	-0-	921	2	N	-0-			-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563				
02	2800 N	1751	-0-	-1049	-0-	4370	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2092	-0-	-1008	-0-	3362	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1974	-0-	-1026	-0-	2336	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1497	-0-	-1603	-0-	733	2	Y	-0-			-0-
06	2355 N	1622	-0-	-733	-0-	1622	2	Y	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121				
02	2800 N	1210	-0-	-1590	-0-	2616	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1238	-0-	-1862	-0-	754	2	N	-0-			-0-
04	1986 N	1232	-0-	-754	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 250590		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692				
02	2800 N	1134	-0-	-1666	-0-	3450	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1366	-0-	-1734	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
04	2710 N	994	-0-	-1716	-0-	994	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1130	-0-	-190	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 250768		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870				
02	1477 N	282	-0-	-1195	-0-	282	2	N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2	N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	2	N	-0-			-0-
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 250821		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826				
02	2800 N	907	-0-	-1893	-0-	4573	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2067	-0-	-1033	-0-	3540	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1613	-0-	-1387	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2856	-0-	-244	-0-	1909	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3684	-0-	684	-0-	2593	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3611	-0-	511	-0-	3104	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		11777 X	1805	-0-	-9972	-0-	1805	2			Y	-0-
03		2759 X	2180	-0-	-579	-0-	2180	2			Y	-0-
04		2610 X	2245	-0-	-365	-0-	2245	2			Y	-0-
05		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-
06		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-
07		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
02		15341 X	2864	-0-	-12477	-0-	2864	2			Y	-0-
03		3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2992	2			Y	-0-
04		3450 X	2973	-0-	-477	-0-	2973	2			Y	-0-
05		3565 X	3015	-0-	-550	-0-	3015	2			Y	-0-
06		3450 X	2920	-0-	-530	-0-	2920	2			Y	-0-
07		3162 X	2724	-0-	-438	-0-	2724	2			Y	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684												
02		2800 N	1628	-0-	-1172	4562	1628	2			N	-0-
03		3100 N	1482	-0-	-1618	2944	1482	2			N	-0-
04		3000 N	1148	-0-	-1852	1092	1148	2			N	-0-
05		2691 N	1599	-0-	-1092	-0-	1599	2			N	-0-
06		1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			N	-0-
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708												
02		2800 N	636	-0-	-2164	889	636	2			N	-0-
03		1624 N	735	-0-	-889	-0-	735	2			N	-0-
04		720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-
06		720 N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573												
02		18018 X	3212	-0-	-14806	-0-	3212	2			N	-0-
03		3751 X	3119	-0-	-632	-0-	3119	2			N	-0-
04		3630 X	3274	-0-	-356	-0-	3274	2			N	-0-
05		3751 X	2834	-0-	-917	-0-	2834	2			N	-0-
06		3630 X	2554	-0-	-1076	-0-	2554	2			N	-0-
07		3565 X	3073	-0-	-492	-0-	3073	2			N	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940												
02		2800 N	1684	-0-	-1116	4930	1684	2			Y	-0-
03		3100 N	1482	-0-	-1618	3312	1482	2			Y	-0-
04		3000 N	1418	-0-	-1582	1730	1418	2			Y	-0-
05		3084 N	1354	-0-	-1730	-0-	1354	2			Y	-0-
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992												
02		2800 N	1680	-0-	-1120	6967	1680	2			Y	-0-
03		3100 N	1924	-0-	-1176	5791	1924	2			Y	-0-
04		3000 N	2199	-0-	-801	4990	2199	2			Y	-0-
05		3100 N	1855	-0-	-1245	3745	1855	2			Y	-0-
06		3000 N	1046	-0-	-1954	1791	1046	2			Y	-0-
07		3100 N	1892	-0-	-1208	583	1892	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		2800 N	1121	-0-	-1679	3637	1121 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	232	-0-	-2868	769	232 2			N	-0-	-0-
04		769 N	-0-	-0-	-769	-0-				N	-0-	-0-
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-	-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-	-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728												
02		16429 X	2720	-0-	-13709	-0-	2720 2			N	-0-	-0-
03		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2			N	-0-	-0-
04		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2			N	-0-	-0-
05		3441 X	3117	-0-	-324	-0-	3117 2			N	-0-	-0-
06		3330 X	2564	-0-	-766	-0-	2564 2			N	-0-	-0-
07		3441 X	2623	-0-	-818	-0-	2623 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856												
02		10879 X	1917	-0-	-8962	-0-	1917 2			Y	-0-	-0-
03		2418 X	2263	-0-	-155	-0-	2263 2			Y	-0-	-0-
04		2190 X	2127	-0-	-63	-0-	2127 2			Y	-0-	-0-
05		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2			Y	-0-	-0-
06		2190 N	1131	-0-	-1059	-0-	1131 2			Y	-0-	-0-
07		2201 N	1502	-0-	-699	-0-	1502 2			Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812												
02		2800 N	839	-0-	-1961	1948	839 2			N	-0-	-0-
03		2911 N	963	-0-	-1948	-0-	963 2			N	-0-	-0-
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			N	-0-	-0-
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-	-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			N	-0-	-0-
07		1426 N	1082	-0-	-344	-0-	1082 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712												
02		2800 N	2555	-0-	-245	8226	2555 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	2473	-0-	-627	7599	2473 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	1911	-0-	-1089	6510	1911 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2170	-0-	-930	5580	2170 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2198	-0-	-802	4778	2198 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2182	-0-	-918	3860	2182 2			N	-0-	-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636												
02		2800 N	2085	-0-	-715	5784	2085 2			Y	-0-	-0-
03		3100 N	1623	-0-	-1477	4307	1623 2			Y	-0-	-0-
04		3000 N	1954	-0-	-1046	3261	1954 2			Y	-0-	-0-
05		3100 N	1736	-0-	-1364	1897	1736 2			Y	-0-	-0-
06		3000 N	1398	-0-	-1602	295	1398 2			Y	-0-	-0-
07		2015 N	1412	-0-	-603	-0-	1412 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508												
02		2800 N	1235	-0-	-1565	7242	1235 2			Y	-0-	-0-
03		3100 N	819	-0-	-2281	4961	819 2			Y	-0-	-0-
04		3000 N	601	-0-	-2399	2562	601 2			Y	-0-	-0-
05		2994 N	432	-0-	-2562	-0-	432 2			Y	-0-	-0-
06		720 N	284	-0-	-436	-0-	284 2			Y	-0-	-0-
07		620 N	264	-0-	-356	-0-	264 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J.A. GILLIAM GAS UNIT II		WELL #:		16	RRCID ->	251693	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11046 - 12718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		13287 X	2248	-0-	-11039	-0-	2248	2		Y	-0-	-0-
03		2945 X	2721	-0-	-224	-0-	2721	2		Y	-0-	-0-
04		2820 X	2697	-0-	-123	-0-	2697	2		Y	-0-	-0-
05		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		Y	-0-	-0-
06		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		Y	-0-	-0-
07		2790 X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	252034	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	12578	PERF.11441 - 12005	
02		2800 N	1875	-0-	-925	7627	1875	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	1261	-0-	-1839	5788	1261	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	1184	-0-	-1816	3972	1184	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	1215	-0-	-1885	2087	1215	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	1295	-0-	-1705	382	1295	2		Y	-0-	-0-
07		2195 N	1813	-0-	-382	-0-	1813	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	252047	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	13070	PERF.11423 - 12115	
02		17526 X	3353	-0-	-14173	-0-	3353	2		Y	-0-	-0-
03		3937 X	3570	-0-	-367	-0-	3570	2		Y	-0-	-0-
04		3810 X	3227	-0-	-583	-0-	3227	2		Y	-0-	-0-
05		3937 X	2961	-0-	-976	-0-	2961	2		Y	-0-	-0-
06		3630 X	3094	-0-	-536	-0-	3094	2		Y	-0-	-0-
07		3720 X	2734	-0-	-986	-0-	2734	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	252348	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11722 - 12163	
02		2800 N	2434	-0-	-366	10281	2434	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	2442	-0-	-658	9623	2442	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	2638	-0-	-362	9261	2638	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	2660	-0-	-440	8821	2660	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	1756	-0-	-1244	7577	1756	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	2173	-0-	-927	6650	2173	2		Y	-0-	-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	252433	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12740	PERF.11086 - 12590	
02		2800 N	1630	-0-	-1170	5685	1630	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	1516	-0-	-1584	4101	1516	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	2039	-0-	-961	3140	2039	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	1140	-0-	-1960	1180	1140	2		Y	-0-	-0-
06		1910 N	730	-0-	-1180	-0-	730	2		Y	-0-	-0-
07		1705 N	439	-0-	-1266	-0-	439	2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	252682	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13132	PERF.11673 - 12136	
02		4063 X	707	-0-	-3356	-0-	707	2		N	-0-	-0-
03		2015 X	533	-0-	-1482	-0-	533	2		N	-0-	-0-
04		720 X	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-	-0-
05		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-	-0-
06		750 X	728	-0-	-22	-0-	728	2		N	-0-	-0-
07		775 X	633	-0-	-142	-0-	633	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:		15	RRCID ->	252688	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11270 - 12614	
02		2800 N	1765	-0-	-1035	7139	1765	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	2275	-0-	-825	6314	2275	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	2524	-0-	-476	5838	2524	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	2460	-0-	-640	5198	2460	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	2304	-0-	-696	4502	2304	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	2010	-0-	-1090	3412	2010	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2800 N	2005	-0-	-795	8540	2005 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2467	-0-	-633	7907	2467 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1969	-0-	-1031	6876	1969 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	2293	-0-	-807	6069	2293 2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	1304	-0-	-1696	4373	1304 2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	2428	-0-	-672	3701	2428 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564				
02		2800 N	2241	-0-	-559	9807	2241 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2579	-0-	-521	9286	2579 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	2438	-0-	-562	8724	2438 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	2608	-0-	-492	8232	2608 2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	2423	-0-	-577	7655	2423 2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	2310	-0-	-790	6865	2310 2			Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000				
02		2800 N	2127	-0-	-673	9801	2127 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2560	-0-	-540	9261	2560 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	2241	-0-	-759	8502	2241 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	2383	-0-	-717	7785	2383 2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	2351	-0-	-649	7136	2351 2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	2288	-0-	-812	6324	2288 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205				
02		2800 N	871	-0-	-1929	7211	871 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1072	-0-	-2028	5183	1072 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	885	-0-	-2115	3068	885 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	983	-0-	-2117	951	983 2			Y	-0-			-0-
06		1837 N	886	-0-	-951	-0-	886 2			Y	-0-			-0-
07		930 N	822	-0-	-108	-0-	822 2			Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316				
02		2800 N	1322	-0-	-1478	5766	1322 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1692	-0-	-1408	4358	1692 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1105	-0-	-1895	2463	1105 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	1249	-0-	-1851	612	1249 2			Y	-0-			-0-
06		1900 N	1288	-0-	-612	-0-	1288 2			Y	-0-			-0-
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059				
02		2618 N	354	-0-	-2264	-0-	354 2			Y	-0-			-0-
03		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2			Y	-0-			-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			Y	-0-			-0-
05		403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2			Y	-0-			-0-
06		390 N	306	-0-	-84	-0-	306 2			Y	-0-			-0-
07		434 N	326	-0-	-108	-0-	326 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206				
02		2800 N	645	-0-	-2155	664	645 2			Y	-0-			-0-
03		1269 N	605	-0-	-664	-0-	605 2			Y	-0-			-0-
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			Y	-0-			-0-
05		713 N	624	-0-	-89	-0-	624 2			Y	-0-			-0-
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			Y	-0-			-0-
07		775 N	575	-0-	-200	-0-	575 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	1941	-0-	-859	7037	1941	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1864	-0-	-1236	5801	1864	2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	2269	-0-	-731	5070	2269	2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	2214	-0-	-886	4184	2214	2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	1910	-0-	-1090	3094	1910	2	Y	-0-		-0-	
07	3100 N	1988	-0-	-1112	1982	1988	2	Y	-0-		-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107				
02	12219 X	2874	-0-	-9345	-0-	2874	2	Y	-0-		-0-	
03	3286 X	2271	-0-	-1015	-0-	2271	2	Y	-0-		-0-	
04	2400 X	2035	-0-	-365	-0-	2035	2	Y	-0-		-0-	
05	3193 X	1679	-0-	-1514	-0-	1679	2	Y	-0-		-0-	
06	3090 X	1208	-0-	-1882	-0-	1208	2	Y	-0-		-0-	
07	3193 X	1568	-0-	-1625	-0-	1568	2	Y	-0-		-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668				
02	2800 N	1825	-0-	-975	6849	1825	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1908	-0-	-1192	5657	1908	2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	2438	-0-	-562	5095	2438	2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	1919	-0-	-1181	3914	1919	2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	1763	-0-	-1237	2677	1763	2	Y	-0-		-0-	
07	3100 N	1763	-0-	-1337	1340	1763	2	Y	-0-		-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062				
02	12693 X	2148	-0-	-10545	-0-	2148	2	N	-0-		25	
03	2325 X	2101	-0-	-224	-0-	2101	2	N	-0-		25	
04	2250 X	2058	-0-	-192	-0-	2058	2	N	-0-		25	
05	2325 X	1732	-0-	-593	-0-	1732	2	N	-0-		25	
06	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-		25	
07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-		25	

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #: 14		RRCID -> 253251		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408				
02	12666 X	2053	-0-	-10613	-0-	2053	2	Y	-0-		-0-	
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2	Y	-0-		-0-	
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	Y	-0-		-0-	
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	Y	-0-		-0-	
06	2880 X	2572	-0-	-308	-0-	2572	2	Y	-0-		-0-	
07	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	2973	2	Y	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936				
02	1435 N	249	-0-	-1186	-0-	249	2	Y	-0-		-0-	
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-		-0-	
04	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	2	Y	-0-		-0-	
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		-0-	
06	360 N	193	-0-	-167	-0-	193	2	Y	-0-		-0-	
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-		-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896				
02	1160 N	160	-0-	-1000	-0-	160	2	Y	-0-		-0-	
03	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2	Y	-0-		-0-	
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2	Y	-0-		-0-	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-		-0-	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		-0-	
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253364	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11156 - 11848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		15641 X	2564	-0-	-13077	-0-	2564	2	N	-0-		-0-
03		3472 X	2965	-0-	-507	-0-	2965	2	N	-0-		-0-
04		3180 X	2963	-0-	-217	-0-	2963	2	N	-0-		-0-
05		3286 X	3017	-0-	-269	-0-	3017	2	N	-0-		-0-
06		3120 X	2560	-0-	-560	-0-	2560	2	N	-0-		-0-
07		3069 X	2383	-0-	-686	-0-	2383	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	253424	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12058	PERF.10660 - 11844	
02		2286 N	426	-0-	-1860	-0-	426	2	N	-0-		-0-
03		496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2	N	-0-		-0-
04		450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2	N	-0-		-0-
05		465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2	N	-0-		-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	253535	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	12037	PERF.10940 - 11674	
02		1826 N	321	-0-	-1505	-0-	321	2	Y	-0-		-0-
03		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2	Y	-0-		-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	Y	-0-		-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-		-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-		-0-
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253536	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10802 - 12832	
02		2800 N	808	-0-	-1992	1892	808	2	N	-0-		-0-
03		2757 N	865	-0-	-1892	-0-	865	2	N	-0-		-0-
04		870 N	803	-0-	-67	-0-	803	2	N	-0-		-0-
05		899 N	676	-0-	-223	-0-	676	2	N	-0-		-0-
06		840 N	772	-0-	-68	-0-	772	2	N	-0-		-0-
07		837 N	759	-0-	-78	-0-	759	2	N	-0-		-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	254031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11248 - 12470	
02		2800 N	937	-0-	-1863	1900	937	2	Y	-0-		-0-
03		2875 N	975	-0-	-1900	-0-	975	2	Y	-0-		-0-
04		870 N	860	-0-	-10	-0-	860	2	Y	-0-		-0-
05		1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	2	Y	-0-		-0-
06		930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2	Y	-0-		-0-
07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		11	RRCID ->	255927	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11076 - 12572	
02		27783 X	4909	-0-	-22874	-0-	4909	2	Y	-0-		-0-
03		5952 X	5210	-0-	-742	-0-	5210	2	Y	-0-		-0-
04		5850 X	5699	-0-	-151	-0-	5699	2	Y	-0-		-0-
05		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2	Y	-0-		-0-
06		5850 X	5691	-0-	-159	-0-	5691	2	Y	-0-		-0-
07		5890 X	4853	-0-	-1037	-0-	4853	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	255929	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11793	PERF.10814 - 11422	
02		2800 N	1888	-0-	-912	8294	1888	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1813	-0-	-1287	7007	1813	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1356	-0-	-1644	5363	1356	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1511	-0-	-1589	3774	1511	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1608	-0-	-1392	2382	1608	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1807	-0-	-1293	1089	1807	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	255935	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11580	- 12080	
M	O	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		2800 N	2346	-0-	-454	9375	2346	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	614	-0-	-2486	6889	614	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2810	-0-	-190	6699	2810	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	48	-0-	-3052	3647	48	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	659	-0-	-2341	1306	659	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3868	-0-	768	2074	3868	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		37	RRCID ->	255936	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12445	PERF.10956	- 12077	
02		2800 N	1431	-0-	-1369	6277	1431	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1626	-0-	-1474	4803	1626	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2920	-0-	-80	4723	2920	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2751	-0-	-349	4374	2751	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2071	-0-	-929	3445	2071	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	939	-0-	-2161	1284	939	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		38	RRCID ->	255937	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	12234	PERF.11678	- 12046	
02		2800 N	2041	-0-	-759	7996	2041	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2042	-0-	-1058	6938	2042	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2226	-0-	-774	6164	2226	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2209	-0-	-891	5273	2209	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2080	-0-	-920	4353	2080	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2127	-0-	-973	3380	2127	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		9	RRCID ->	255940	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11652	PERF.10150	- 11189	
02		18531 X	3606	-0-	-14925	-0-	3606	2	N	-0-			-0-
03		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2	N	-0-			-0-
04		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2	N	-0-			-0-
05		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2	N	-0-			-0-
06		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2	N	-0-			-0-
07		3348 X	3097	-0-	-251	-0-	3097	2	N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	256622	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10748	- 12642	
02		2800 N	2549	-0-	-251	8520	2549	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2890	-0-	-210	8310	2890	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2572	-0-	-428	7882	2572	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2046	-0-	-1054	6828	2046	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1908	-0-	-1092	5736	1908	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2631	-0-	-469	5267	2631	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	256964	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	12958	PERF.12806	- 12886	
02		13098 X	2380	-0-	-10718	-0-	2380	2	N	-0-			-0-
03		2852 X	2658	-0-	-194	-0-	2658	2	N	-0-			-0-
04		2760 X	2698	-0-	-62	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
05		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2	N	-0-			-0-
06		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2	N	-0-			-0-
07		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	256966	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12308	PERF.11228	- 11942	
02		13977 X	2484	-0-	-11493	-0-	2484	2	N	-0-			-0-
03		3038 X	2705	-0-	-333	-0-	2705	2	N	-0-			-0-
04		2940 X	2554	-0-	-386	-0-	2554	2	N	-0-			-0-
05		2883 X	2766	-0-	-117	-0-	2766	2	N	-0-			-0-
06		2790 X	1678	-0-	-1112	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
07		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257079	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11730 - 11954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		19653 X	3062	-0-	-16591	-0-	3062 2		N	-0-		-0-
03		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2		N	-0-		-0-
04		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-		-0-
05		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-		-0-
06		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-		-0-
07		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		45	RRCID ->	257144	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11800 - 12106	
02		2800 N	1737	-0-	-1063	9588	1737 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	3202	-0-	102	9690	3202 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	2268	-0-	-732	8958	2268 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	2728	-0-	-372	8586	2728 2		Y	-0-		-0-
06		10519 X	1933	-0-	-8586	-0-	1933 2		Y	-0-		-0-
07		3038 X	1650	-0-	-1388	-0-	1650 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		30	RRCID ->	257234	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11170 - 12844	
02		15379 X	2213	-0-	-13166	-0-	2213 2		Y	-0-		-0-
03		3038 X	2439	-0-	-599	-0-	2439 2		Y	-0-		-0-
04		2940 X	2450	-0-	-490	-0-	2450 2		Y	-0-		-0-
05		3038 X	2816	-0-	-222	-0-	2816 2		Y	-0-		-0-
06		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		Y	-0-		-0-
07		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		Y	-0-		-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	257250	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	13008	PERF.10799 - 11550	
02		15793 X	2746	-0-	-13047	-0-	2746 2		Y	-0-		-0-
03		3410 X	2801	-0-	-609	-0-	2801 2		Y	-0-		-0-
04		3300 X	2765	-0-	-535	-0-	2765 2		Y	-0-		-0-
05		3348 X	2387	-0-	-961	-0-	2387 2		Y	-0-		-0-
06		3090 X	2253	-0-	-837	-0-	2253 2		Y	-0-		-0-
07		3038 X	2002	-0-	-1036	-0-	2002 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518 - 12860	
02		2016 N	1134	-0-	-882	-0-	1134 2		Y	-0-		-0-
03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		Y	-0-		-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		Y	-0-		-0-
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		Y	-0-		-0-
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		Y	-0-		-0-
07		1302 N	126	-0-	-1176	-0-	126 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430 - 12201	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		36	RRCID ->	257396	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12621	PERF.11423 - 12077	
02		5120 X	536	-0-	-4584	-0-	536 2		Y	-0-		-0-
03		2728 X	593	-0-	-2135	-0-	593 2		Y	-0-		-0-
04		630 X	559	-0-	-71	-0-	559 2		Y	-0-		-0-
05		620 X	580	-0-	-40	-0-	580 2		Y	-0-		-0-
06		600 X	523	-0-	-77	-0-	523 2		Y	-0-		-0-
07		589 X	508	-0-	-81	-0-	508 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2251	-0-	-549	9605	2251 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2284	-0-	-816	8789	2284 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2218	-0-	-782	8007	2218 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2179	-0-	-921	7086	2179 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1987	-0-	-1013	6073	1987 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1988	-0-	-1112	4961	1988 2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546		
02	2800 N	1025	-0-	-1775	2504	1025 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1438	-0-	-1662	842	1437 2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	1810 N	968	-0-	-842	-0-	968 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	646	-0-	-439	-0-	645 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2045 2	1 9 N	1	1 8	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620		
02	2800 N	1284	-0-	-1516	6229	1284 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1934	-0-	-1166	5063	1934 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1323	-0-	-1677	3386	1323 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1430	-0-	-1670	1716	1430 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1506	-0-	-1494	222	1506 2	Y	-0-		-0-
07	2416 N	2194	-0-	-222	-0-	2194 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629		
02	2800 N	2274	-0-	-526	10156	2274 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2573	-0-	-527	9629	2573 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2280	-0-	-720	8909	2280 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2579	-0-	-521	8388	2579 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2481	-0-	-519	7869	2481 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2268	-0-	-832	7037	2268 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658		
02	2800 N	1990	-0-	-810	7994	1990 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2100	-0-	-1000	6994	2100 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2026	-0-	-974	6020	2026 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2083	-0-	-1017	5003	2083 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1748	-0-	-1252	3751	1748 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1579	-0-	-1521	2230	1579 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940		
02	2800 N	1864	-0-	-936	7925	1864 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2051	-0-	-1049	6876	2051 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1916	-0-	-1084	5792	1916 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1994	-0-	-1106	4686	1994 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2007	-0-	-993	3693	2007 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2356	-0-	-744	2949	2356 2	Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604		
02	2800 N	1512	-0-	-1288	6255	1512 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1791	-0-	-1309	4946	1791 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	999	-0-	-2001	2945	999 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	938	-0-	-2162	783	938 2	N	-0-		-0-
06	2244 N	1461	-0-	-783	-0-	1461 2	N	-0-		-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		33	RRCID ->	258786	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	12468	PERF.11725 - 12170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	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	1784	-0-	-1016	7142	1784	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1860	-0-	-1240	5902	1860	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1901	-0-	-1099	4803	1901	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1819	-0-	-1281	3522	1819	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1721	-0-	-1279	2243	1721	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	1748	-0-	-1352	891	1748	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	259010	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10626 - 12642		
02	2800 N	1625	-0-	-1175	5146	1625	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1497	-0-	-1603	3543	1497	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1516	-0-	-1484	2059	1516	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1163	-0-	-1937	122	1163	2		N	-0-			-0-
06	1675 N	1553	-0-	-122	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	1231	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	259190	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	12898	PERF.11312 - 12692		
02	2800 N	617	-0-	-2183	201	617	2		N	-0-			-0-
03	888 N	687	-0-	-201	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	259810	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11681 - 11974		
02	2800 N	1650	-0-	-1150	6932	1650	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1833	-0-	-1267	5665	1833	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1873	-0-	-1127	4538	1873	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1965	-0-	-1135	3403	1965	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1861	-0-	-1139	2264	1861	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	1978	-0-	-1122	1142	1978	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		29	RRCID ->	259837	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11760 - 12239		
02	18734 X	1078	-0-	-17656	-0-	1078	2		Y	-0-			-0-
03	2759 X	1567	-0-	-1192	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-
04	2670 X	1982	-0-	-688	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-
05	2759 X	1716	-0-	-1043	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	1498	-0-	-1172	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
07	2046 X	1418	-0-	-628	-0-	1418	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	259874	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12773	PERF.11154 - 12536		
02	2800 N	1123	-0-	-1677	2936	1123	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1107	-0-	-1993	943	1106	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	2106 N	1163	-0-	-943	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1218	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1080 N	979	-0-	-101	-0-	978	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1 9	N	1	1 8		-0-

WILBURN		WELL #:		8	RRCID ->	259894	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11457 - 12096		
02	13135 X	1395	-0-	-11740	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2		Y	-0-			-0-
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	259899	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11114 - 12623	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18471 X	3043	-0-	-15428	-0-	3043	2		N	-0-	-0-	
03	3596 X	3246	-0-	-350	-0-	3246	2		N	-0-	-0-	
04	3480 X	2629	-0-	-851	-0-	2629	2		N	-0-	-0-	
05	3596 X	2505	-0-	-1091	-0-	2505	2		N	-0-	-0-	
06	3480 X	3243	-0-	-237	-0-	3243	2		N	-0-	-0-	
07	3379 X	3290	-0-	-89	-0-	3290	2		N	-0-	-0-	

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		48	RRCID ->	259943	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10704 - 12765	
02	2800 N	1310	-0-	-1490	5066	1310	2		Y	-0-	-0-	
03	3100 N	1763	-0-	-1337	3729	1763	2		Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1422	-0-	-1578	2151	1422	2		Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1523	-0-	-1577	574	1523	2		Y	-0-	-0-	
06	2234 N	1660	-0-	-574	-0-	1660	2		Y	-0-	-0-	
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-	-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	259946	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11044 - 12586	
02	2800 N	1532	-0-	-1268	6259	1532	2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	1701	-0-	-1399	4860	1701	2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	1593	-0-	-1407	3453	1593	2		N	-0-	-0-	
05	3100 N	1711	-0-	-1389	2064	1711	2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	1391	-0-	-1609	455	1391	2		N	-0-	-0-	
07	2462 N	2007	-0-	-455	-0-	2007	2		N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	259989	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	13104	PERF.10868 - 12922	
02	2800 N	1687	-0-	-1113	6832	1687	2		Y	-0-	-0-	
03	3100 N	2102	-0-	-998	5834	2102	2		Y	-0-	-0-	
04	3000 N	2206	-0-	-794	5040	2206	2		Y	-0-	-0-	
05	3100 N	2371	-0-	-729	4311	2371	2		Y	-0-	-0-	
06	3000 N	2363	-0-	-637	3674	2363	2		Y	-0-	-0-	
07	3100 N	3061	-0-	-39	3635	3061	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	259991	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	12956	PERF.11160 - 12724	
02	2800 N	2142	-0-	-658	7709	2142	2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	2301	-0-	-799	6910	2301	2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	2090	-0-	-910	6000	2090	2		N	-0-	-0-	
05	3100 N	2004	-0-	-1096	4904	2004	2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	1696	-0-	-1304	3600	1696	2		N	-0-	-0-	
07	3100 N	2364	-0-	-736	2864	2364	2		N	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	260319	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11442 - 12056	
02	2800 N	1148	-0-	-1652	4524	1148	2		Y	-0-	-0-	
03	3100 N	1593	-0-	-1507	3017	1593	2		Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1503	-0-	-1497	1520	1503	2		Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1660	-0-	-1440	80	1660	2		Y	-0-	-0-	
06	1659 N	1579	-0-	-80	-0-	1579	2		Y	-0-	-0-	
07	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2		Y	-0-	-0-	

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1		WELL #:		13	RRCID ->	260320	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11723 - 12256	
02	2620 N	501	-0-	-2119	-0-	501	2		Y	-0-	-0-	
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		Y	-0-	-0-	
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-	-0-	
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2		Y	-0-	-0-	
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-	-0-	
07	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		2800 N	1307	-0-	-1493	6650	1307	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	3015	-0-	-85	6565	3015	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	2458	-0-	-542	6023	2458	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	2086	-0-	-1014	5009	2086	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	2558	-0-	-442	4567	2558	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	2244	-0-	-856	3711	2244	2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082												

02		2800 N	1814	-0-	-986	8562	1814	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	1989	-0-	-1111	7451	1989	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	2060	-0-	-940	6511	2060	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	1303	-0-	-1797	4714	1303	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	1217	-0-	-1783	2931	1217	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	1579	-0-	-1521	1410	1579	2		Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455												

02		14989 X	2842	-0-	-12147	-0-	2842	2		Y	-0-	-0-
03		3100 X	2937	-0-	-163	-0-	2937	2		Y	-0-	-0-
04		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		Y	-0-	-0-
05		3193 X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2		Y	-0-	-0-
06		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		Y	-0-	-0-
07		3255 X	3130	-0-	-125	-0-	3130	2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702												

02		9914 X	1237	-0-	-8677	-0-	1237	2		N	-0-	-0-
03		3162 X	1459	-0-	-1703	-0-	1459	2		N	-0-	-0-
04		3060 X	1489	-0-	-1571	-0-	1489	2		N	-0-	-0-
05		1674 X	1381	-0-	-293	-0-	1381	2		N	-0-	-0-
06		1410 X	1304	-0-	-106	-0-	1304	2		N	-0-	-0-
07		1550 X	1298	-0-	-252	-0-	1298	2		N	-0-	-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644												

02		13603 X	2357	-0-	-11246	-0-	2357	2		Y	-0-	-0-
03		2914 X	2715	-0-	-199	-0-	2715	2		Y	-0-	-0-
04		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2		Y	-0-	-0-
05		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		Y	-0-	-0-
06		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		Y	-0-	-0-
07		2759 X	2638	-0-	-121	-0-	2638	2		Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452												

02		12698 X	2039	-0-	-10659	-0-	2039	2		Y	-0-	-0-
03		3131 X	2390	-0-	-741	-0-	2390	2		Y	-0-	-0-
04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		Y	-0-	-0-
05		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		Y	-0-	-0-
06		2640 X	2596	-0-	-44	-0-	2596	2		Y	-0-	-0-
07		3348 X	2641	-0-	-707	-0-	2641	2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594												

02		2800 N	1196	-0-	-1604	5133	1196	2		Y	-0-	-0-
03		3100 N	2095	-0-	-1005	4128	2095	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	1326	-0-	-1674	2454	1326	2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	1265	-0-	-1835	619	1265	2		Y	-0-	-0-
06		2040 N	1215	-0-	-825	-0-	1215	2		Y	-0-	-0-
07		1364 N	1008	-0-	-356	-0-	1008	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	261201	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	12699	PERF.10562 - 12608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		16991 X	3229	-0-	-13762	-0-	3229	2	N	-0-		-0-
03		4247 X	3114	-0-	-1133	-0-	3114	2	N	-0-		-0-
04		3450 X	3147	-0-	-303	-0-	3147	2	N	-0-		-0-
05		3565 X	2782	-0-	-783	-0-	2782	2	N	-0-		-0-
06		3450 X	1863	-0-	-1587	-0-	1863	2	N	-0-		-0-
07		3565 X	2411	-0-	-1154	-0-	2411	2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	261204	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12103 - 12861	
02		2800 N	439	-0-	-2361	2533	439	2	Y	-0-		-0-
03		2738 N	205	-0-	-2533	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	Y	-0-		-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	Y	-0-		-0-
06		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	Y	-0-		-0-
07		2263 N	1847	-0-	-416	-0-	1847	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261212	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11047 - 12577	
02		2800 N	1621	-0-	-1179	3893	1621	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1575	-0-	-1525	2368	1575	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1048	-0-	-1952	416	1048	2	N	-0-		-0-
05		1798 N	626	-0-	-1172	-0-	626	2	N	-0-		-0-
06		1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2	N	-0-		-0-
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		39	RRCID ->	261238	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	13126	PERF.10784 - 12891	
02		2800 N	540	-0-	-2260	133	540	2	Y	-0-		-0-
03		620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2	Y	-0-		-0-
04		570 N	504	-0-	-66	-0-	504	2	Y	-0-		-0-
05		589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2	Y	-0-		-0-
06		450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2	Y	-0-		-0-
07		527 N	316	-0-	-211	-0-	316	2	Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		40	RRCID ->	261239	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.11652 - 12890	
02		2800 N	1343	-0-	-1457	4437	1343	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1485	-0-	-1615	2822	1485	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1431	-0-	-1569	1253	1431	2	Y	-0-		-0-
05		2736 N	1483	-0-	-1253	-0-	1483	2	Y	-0-		-0-
06		1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2	Y	-0-		-0-
07		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	261243	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	12841	PERF.11086 - 12610	
02		2800 N	1013	-0-	-1787	3075	1013	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1172	-0-	-1928	1147	1172	2	Y	-0-		-0-
04		2347 N	1200	-0-	-1147	-0-	1200	2	Y	-0-		-0-
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	Y	-0-		-0-
06		1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2	Y	-0-		-0-
07		1240 N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2	Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	261251	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12731	PERF.11208 - 12594	
02		14767 X	3091	-0-	-11676	-0-	3091	2	N	-0-		-0-
03		2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2712	2	N	-0-		-0-
04		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2	N	-0-		-0-
05		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2	N	-0-		-0-
06		2850 X	2446	-0-	-404	-0-	2446	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	19481 X	3805	-0-	-15676	-0-	3805 2	N	-0-		-0-
03	4247 X	4055	-0-	-192	-0-	4055 2	N	-0-		-0-
04	4170 X	4103	-0-	-67	-0-	4103 2	N	-0-		-0-
05	4309 X	4299	-0-	-10	-0-	4299 2	N	-0-		-0-
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2	N	-0-		-0-
07	4247 X	3527	-0-	-720	-0-	3527 2	N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997		
02	14406 X	2728	-0-	-11678	-0-	2728 2	Y	-0-		-0-
03	3410 X	3013	-0-	-397	-0-	3013 2	Y	-0-		-0-
04	2940 X	2878	-0-	-62	-0-	2878 2	Y	-0-		-0-
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2	Y	-0-		-0-
06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2	Y	-0-		-0-
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2	Y	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907		
02	2800 N	853	-0-	-1947	6527	853 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1010	-0-	-2090	4437	1010 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1640	-0-	-1360	3077	1640 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3098	-0-	-2	3075	3098 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2770	-0-	-230	2845	2770 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3516	-0-	416	3261	3516 2	Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763		
02	2800 N	1687	-0-	-1113	5749	1687 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1753	-0-	-1347	4402	1753 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1688	-0-	-1312	3090	1688 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1844	-0-	-1256	1834	1844 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1891	-0-	-1109	725	1891 2	Y	-0-		-0-
07	2511 N	1786	-0-	-725	-0-	1786 2	Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261553		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491		
02	2800 N	1554	-0-	-1246	2717	1554 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	983	-0-	-2117	600	983 2	Y	-0-		-0-
04	1440 N	692	-0-	-748	-0-	692 2	Y	-0-		-0-
05	1736 N	846	-0-	-890	-0-	846 2	Y	-0-		-0-
06	960 N	841	-0-	-119	-0-	841 2	Y	-0-		-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261575		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726		
02	2800 N	1146	-0-	-1654	5227	1146 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1730	-0-	-1370	3857	1730 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1716	-0-	-1284	2573	1716 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1638	-0-	-1462	1111	1638 2	N	-0-		-0-
06	2722 N	1611	-0-	-1111	-0-	1611 2	N	-0-		-0-
07	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	1528 2	N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911		
02	13599 X	2266	-0-	-11333	-0-	2266 2	Y	-0-		-0-
03	2945 X	2730	-0-	-215	-0-	2730 2	Y	-0-		-0-
04	2850 X	2813	-0-	-37	-0-	2813 2	Y	-0-		-0-
05	2914 X	2213	-0-	-701	-0-	2213 2	Y	-0-		-0-
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2	Y	-0-		-0-
07	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	2746 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		20353 X	3521	-0-	-16832	-0-	3521 2		Y	-0-		-0-
03		4805 X	3962	-0-	-843	-0-	3962 2		Y	-0-		-0-
04		4650 X	3770	-0-	-880	-0-	3770 2		Y	-0-		-0-
05		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 2		Y	-0-		-0-
06		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2		Y	-0-		-0-
07		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441												
02		9516 X	2107	-0-	-7409	-0-	2107 2		Y	-0-		-0-
03		2139 X	1296	-0-	-843	-0-	1296 2		Y	-0-		-0-
04		2160 X	2144	-0-	-16	-0-	2144 2		Y	-0-		-0-
05		2325 X	1837	-0-	-488	-0-	1837 2		Y	-0-		-0-
06		2250 X	1472	-0-	-778	-0-	1472 2		Y	-0-		-0-
07		2325 X	1663	-0-	-662	-0-	1663 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747												
02		12608 X	2204	-0-	-10404	-0-	2204 2		Y	-0-		-0-
03		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		Y	-0-		-0-
04		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		Y	-0-		-0-
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2		Y	-0-		-0-
06		3420 X	3272	-0-	-148	-0-	3272 2		Y	-0-		-0-
07		3534 X	3284	-0-	-250	-0-	3284 2		Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350												
02		51334 X	9785	-0-	-41549	-0-	9785 2		N	-0-		-0-
03		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10801 2		N	-0-		-0-
04		10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10939 2		N	-0-		-0-
05		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11322 2		N	-0-		-0-
06		10650 X	10401	-0-	-249	-0-	10401 2		N	-0-		-0-
07		11067 X	9460	-0-	-1607	-0-	9460 2		N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875												
02		18798 X	3271	-0-	-15527	-0-	3271 2		Y	-0-		-0-
03		4340 X	3777	-0-	-563	-0-	3777 2		Y	-0-		-0-
04		3960 X	3173	-0-	-787	-0-	3173 2		Y	-0-		-0-
05		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 2		Y	-0-		-0-
06		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2		Y	-0-		-0-
07		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240												
02		18833 X	3222	-0-	-15611	-0-	3222 2		Y	-0-		-0-
03		4433 X	4224	-0-	-209	-0-	4224 2		Y	-0-		-0-
04		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 2		Y	-0-		-0-
05		4123 X	1930	-0-	-2193	-0-	1930 2		Y	-0-		-0-
06		4080 X	1170	-0-	-2910	-0-	1170 2		Y	-0-		-0-
07		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006 2		Y	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630												
02		36028 X	2263	-0-	-33765	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
03		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	9988 2		N	-0-		-0-
04		9120 X	5605	-0-	-3515	-0-	5605 2		N	-0-		-0-
05		8649 X	5616	-0-	-3033	-0-	5616 2		N	-0-		-0-
06		9480 X	7218	-0-	-2262	-0-	7218 2		N	-0-		-0-
07		9796 X	8277	-0-	-1519	-0-	8277 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
T. H. MCWATTERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	18567 X	3309	-0-	-15258	-0-	3309	2	Y	-0-	-0-	
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2	Y	-0-	-0-	
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2	Y	-0-	-0-	
05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2	Y	-0-	-0-	
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2	Y	-0-	-0-	
07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904			
02	8499 X	1282	-0-	-7217	-0-	1282	2	Y	-0-	-0-	
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	Y	-0-	-0-	
04	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2	Y	-0-	-0-	
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2	Y	-0-	-0-	
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2	Y	-0-	-0-	
07	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965			
02	2800 N	1049	-0-	-1751	3932	1049	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	1301	-0-	-1799	2133	1301	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1230	-0-	-1770	363	1230	2	Y	-0-	-0-	
05	1484 N	1121	-0-	-363	-0-	1121	2	Y	-0-	-0-	
06	1260 N	948	-0-	-312	-0-	948	2	Y	-0-	-0-	
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288			
02	2800 N	726	-0-	-2074	1102	726	2	Y	-0-	-0-	
03	1850 N	748	-0-	-1102	-0-	748	2	Y	-0-	-0-	
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2	Y	-0-	-0-	
05	806 N	677	-0-	-129	-0-	677	2	Y	-0-	-0-	
06	720 N	649	-0-	-71	-0-	649	2	Y	-0-	-0-	
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904			
02	2800 N	1618	-0-	-1182	3466	1618	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	1377	-0-	-1723	1743	1377	2	Y	-0-	-0-	
04	2824 N	1081	-0-	-1743	-0-	1081	2	Y	-0-	-0-	
05	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2	Y	-0-	-0-	
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	Y	-0-	-0-	
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878			
02	2800 N	1696	-0-	-1104	6514	1696	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	1863	-0-	-1237	5277	1863	2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1787	-0-	-1213	4064	1787	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1851	-0-	-1249	2815	1851	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1784	-0-	-1216	1599	1784	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1800	-0-	-1300	299	1800	2	Y	-0-	-0-	

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 264859		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806			
02	2800 N	1663	-0-	-1137	7022	1663	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1544	-0-	-1556	5466	1544	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2118	-0-	-882	4584	2118	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2026	-0-	-1074	3510	2026	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	1440	-0-	-1560	1950	1440	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2124	-0-	-976	974	2124	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	264883	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11273	- 12226
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12031 X	3100	-0-	-8931	-0-	3100	2		Y	-0-		-0-
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		Y	-0-		-0-
04	2220 X	2089	-0-	-131	-0-	2089	2		Y	-0-		-0-
05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		Y	-0-		-0-
06	2220 X	2082	-0-	-138	-0-	2082	2		Y	-0-		-0-
07	2294 X	2074	-0-	-220	-0-	2074	2		Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	264945	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11462	- 12992
02	2800 N	254	-0-	-2546	-0-	1424	2		N	-0-		-0-
03	2161 N	737	-0-	-1424	-0-	737	2		N	-0-		-0-
04	780 N	259	-0-	-521	-0-	259	2		N	-0-		-0-
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2		N	-0-		-0-
06	720 N	189	-0-	-531	-0-	189	2		N	-0-		-0-
07	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	264979	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12687	PERF.11314	- 12604
02	2800 N	1623	-0-	-1177	-0-	5790	2	1 9	N	1	8	-0-
03	3100 N	1672	-0-	-1428	-0-	4362	2	2 9	N	2	8	-0-
04	3000 N	1943	-0-	-1057	-0-	3305	2	2 9	N	2	8	-0-
05	3100 N	2071	-0-	-1029	-0-	2276	2	3 9	N	3	8	-0-
06	3000 N	2184	-0-	-816	-0-	1460	2	4 9	N	4	8	-0-
07	3100 N	2412	-0-	-688	-0-	772	2	2 9	N	2	8	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	265636	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	12878	PERF.10732	- 12666
02	2800 N	1236	-0-	-1564	-0-	3767	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	1575	-0-	-1525	-0-	2242	2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	1513	-0-	-1487	-0-	755	2		Y	-0-		-0-
05	2206 N	1451	-0-	-755	-0-	1451	2		Y	-0-		-0-
06	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2		Y	-0-		-0-
07	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	265645	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	12888	PERF.10469	- 12605
02	2800 N	1660	-0-	-1140	-0-	6151	2		N	-0-		26
03	3100 N	1641	-0-	-1459	-0-	4692	2		N	-0-		26
04	3000 N	1844	-0-	-1156	-0-	3536	2		N	-0-		26
05	3100 N	974	-0-	-2126	-0-	1410	2		N	-0-		26
06	1817 N	407	-0-	-1410	-0-	407	2		N	-0-		26
07	1891 N	516	-0-	-1375	-0-	516	2		N	-0-		26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	266053	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12757	PERF.10961	- 12634
02	18078 X	3392	-0-	-14686	-0-	3392	2		Y	-0-		-0-
03	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	3396	2		Y	-0-		-0-
04	3630 X	3206	-0-	-424	-0-	3206	2		Y	-0-		-0-
05	3751 X	3228	-0-	-523	-0-	3228	2		Y	-0-		-0-
06	3630 X	3022	-0-	-608	-0-	3022	2		Y	-0-		-0-
07	3751 X	3117	-0-	-634	-0-	3117	2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		22	RRCID ->	266055	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10882	- 12926
02	11768 X	2058	-0-	-9710	-0-	2058	2		Y	-0-		-0-
03	2852 X	2495	-0-	-357	-0-	2495	2		Y	-0-		-0-
04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		Y	-0-		-0-
05	2325 X	2190	-0-	-135	-0-	2190	2		Y	-0-		-0-
06	2400 X	2042	-0-	-358	-0-	2042	2		Y	-0-		-0-
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		47	RRCID ->	266103	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	12949	PERF.11003 -	12708	
M	O	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		14714 X	2532	-0-	-12182	-0-	2532 2		Y	-0-			-0-
03		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2		Y	-0-			-0-
04		3240 X	3177	-0-	-63	-0-	3177 2		Y	-0-			-0-
05		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2		Y	-0-			-0-
06		3900 X	2348	-0-	-1552	-0-	2348 2		Y	-0-			-0-
07		4030 X	2577	-0-	-1453	-0-	2577 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	266105	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12724	PERF.13100 -	15304	
02		17437 X	4059	-0-	-13378	-0-	4059 2		N	-0-			-0-
03		4402 X	2901	-0-	-1501	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
04		3570 X	2427	-0-	-1143	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
05		4495 X	3460	-0-	-1035	-0-	3460 2		N	-0-			-0-
06		4350 X	3673	-0-	-677	-0-	3673 2		N	-0-			-0-
07		4495 X	3122	-0-	-1373	-0-	3122 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		20	RRCID ->	266113	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11015 -	12619	
02		2800 N	3136	-0-	336	10705	3136 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3147	-0-	47	10752	3147 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2447	-0-	-553	10199	2447 2		Y	-0-			-0-
05		12490 X	2291	-0-	-10199	-0-	2291 2		Y	-0-			-0-
06		2850 X	1945	-0-	-905	-0-	1945 2		Y	-0-			-0-
07		2945 X	1779	-0-	-1166	-0-	1779 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	266164	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11434 -	12908	
02		19807 X	3033	-0-	-16774	-0-	3033 2		Y	-0-			-0-
03		5115 X	4401	-0-	-714	-0-	4401 2		Y	-0-			-0-
04		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751 2		Y	-0-			-0-
05		4216 X	3422	-0-	-794	-0-	3422 2		Y	-0-			-0-
06		4260 X	2815	-0-	-1445	-0-	2815 2		Y	-0-			-0-
07		5766 X	5489	-0-	-277	-0-	5489 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	266168	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11249 -	12871	
02		16725 X	2529	-0-	-14196	-0-	2529 2		Y	-0-			-0-
03		4309 X	3750	-0-	-559	-0-	3750 2		Y	-0-			-0-
04		3900 X	3418	-0-	-482	-0-	3418 2		Y	-0-			-0-
05		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		Y	-0-			-0-
06		3630 X	3537	-0-	-93	-0-	3537 2		Y	-0-			-0-
07		3751 X	3140	-0-	-611	-0-	3140 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		27	RRCID ->	266170	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12790	PERF.11403 -	12596	
02		2800 N	2260	-0-	-540	9190	2260 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2655	-0-	-445	8745	2655 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2294	-0-	-706	8039	2294 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2559	-0-	-541	7498	2559 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2178	-0-	-822	6676	2178 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2649	-0-	-451	6225	2649 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	266195	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12281	PERF.11786 -	11916	
02		744 N	136	-0-	-608	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	266208	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10938 - 12616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	351	-0-	-2449	546	351 2		Y	-0-		-0-
03		1307 N	761	-0-	-546	-0-	761 2		Y	-0-		-0-
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-		-0-
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-		-0-
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-		-0-
07		868 N	699	-0-	-169	-0-	699 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	266247	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	12338	PERF.11724 - 12195	
02		16700 X	2924	-0-	-13776	-0-	2924 2		N	-0-		1
03		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2		N	-0-		1
04		3750 X	3165	-0-	-585	-0-	3165 2		N	-0-		1
05		3875 X	3840	-0-	-35	-0-	3840 2		N	-0-		1
06		4020 X	3308	-0-	-712	-0-	3308 2		N	-0-		1
07		4154 X	3174	-0-	-980	-0-	3174 2		N	-0-		1

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	266256	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11043 - 12673	
02		2800 N	1923	-0-	-877	7130	1923 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2003	-0-	-1097	6033	2003 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2129	-0-	-871	5162	2129 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2902	-0-	-198	4964	2902 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2832	-0-	-168	4796	2832 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2618	-0-	-482	4314	2618 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	266257	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	13029	PERF.10658 - 12823	
02		18826 X	3799	-0-	-15027	-0-	3799 2		Y	-0-		-0-
03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2		Y	-0-		-0-
04		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2		Y	-0-		-0-
05		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2		Y	-0-		-0-
06		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2		Y	-0-		-0-
07		4030 X	3932	-0-	-98	-0-	3932 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	266261	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11203 - 12159	
02		10355 X	2180	-0-	-8175	-0-	2180 2		Y	-0-		-0-
03		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2		Y	-0-		-0-
04		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		Y	-0-		-0-
05		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		Y	-0-		-0-
06		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		Y	-0-		-0-
07		2976 X	2377	-0-	-599	-0-	2377 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		36	RRCID ->	266300	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11007 - 12868	
02		2800 N	1406	-0-	-1394	4614	1406 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1548	-0-	-1552	3062	1548 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1466	-0-	-1534	1528	1466 2		Y	-0-		-0-
05		2708 N	1180	-0-	-1528	-0-	1180 2		Y	-0-		-0-
06		1500 N	1198	-0-	-302	-0-	1198 2		Y	-0-		-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		28	RRCID ->	266302	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12557	PERF.11062 - 12512	
02		2800 N	1801	-0-	-999	6285	1801 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	1813	-0-	-1287	4998	1813 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1830	-0-	-1170	3828	1830 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1451	-0-	-1649	2179	1451 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1607	-0-	-1393	786	1607 2		Y	-0-		-0-
07		2531 N	1745	-0-	-786	-0-	1745 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		2800 N	1606	-0-	-1194	5368	1606	2			N	-0-
03		3100 N	2457	-0-	-643	4725	2457	2			N	-0-
04		3000 N	2072	-0-	-928	3797	2072	2			N	-0-
05		3100 N	1149	-0-	-1951	1846	1149	2			N	-0-
06		3000 N	2453	-0-	-547	1299	2453	2			N	-0-
07		3100 N	2580	-0-	-520	779	2580	2			N	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794												
02		14646 X	2541	-0-	-12105	-0-	2541	2			Y	-0-
03		3286 X	2824	-0-	-462	-0-	2824	2			Y	-0-
04		3090 X	2422	-0-	-668	-0-	2422	2			Y	-0-
05		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-
06		2730 X	1927	-0-	-803	-0-	1927	2			Y	-0-
07		2821 X	2539	-0-	-282	-0-	2539	2			Y	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853												
02		2459 N	479	-0-	-1980	-0-	479	2			Y	-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-
04		540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710												
02		11454 X	1936	-0-	-9518	-0-	1936	2			N	-0-
03		2666 X	2282	-0-	-384	-0-	2282	2			N	-0-
04		2340 X	2288	-0-	-52	-0-	2288	2			N	-0-
05		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-
06		3000 N	4121	-0-	1121	1121	4121	2			N	-0-
07		3100 N	3338	-0-	238	1359	3338	2			N	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863												
02		2188 N	347	-0-	-1841	-0-	347	2			Y	-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668												
02		22093 X	4139	-0-	-17954	-0-	4139	2			N	-0-
03		4123 X	2438	-0-	-1685	-0-	2438	2			N	-0-
04		3990 X	2646	-0-	-1344	-0-	2646	2			N	-0-
05		4123 X	3170	-0-	-953	-0-	3170	2			N	-0-
06		3990 X	3914	-0-	-76	-0-	3914	2			N	-0-
07		4123 X	1403	-0-	-2720	-0-	1403	2			N	-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218												
02		118414 X	22066	-0-	-96348	-0-	22031	2	35	9	N	32
03		24552 X	21836	-0-	-2716	-0-	21768	2	68	9	N	62
04		23760 X	21041	-0-	-2719	-0-	20987	2	54	9	N	49
05		24552 X	21831	-0-	-2721	-0-	21740	2	91	9	N	83
06		23640 X	19527	-0-	-4113	-0-	19392	2	135	9	N	123
07		24428 X	21711	-0-	-2717	-0-	21654	2	57	9	N	52

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC			100936											
SIMS, ALTON			WELL #:	4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8192 - 8400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		2800 N	1662	-0-	-1138	6209	1662	2		Y	-0-			1
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	3109				Y	-0-			1
04		3000 N	1744	-0-	-1256	1853	1744	2		Y	-0-	1	7	-0-
05		3100 N	1822	-0-	-1278	575	1822	2		Y	-0-			-0-
06		2104 N	1529	-0-	-575	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
07		1395 N	693	-0-	-702	-0-	693	2		Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	241356	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 8240		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT			WELL #:	20	RRCID ->	241583	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8279 - 8331		
02		516 N	95	-0-	-421	-0-	95	2		Y	-0-			1
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			1
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-	1	7	-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:	21	RRCID ->	241656	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8234 - 8778		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON			WELL #:	18	RRCID ->	241732	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8398 - 8454		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	242939	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8867 - 8916		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	243016	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11912	PERF.	8210 - 8556		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254714	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	8343 - 8373			
M	O	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	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	-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-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255685	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	8346 - 8578			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	255976	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8528 - 8534			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	2035	-0-	2035	2035		2035	2	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	2096	-0-	2096	4131		2096	2	Y	-0-				-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269368	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	12508	PERF.	8054 - 8294			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	271367	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	8890 - 8914			
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.	-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-

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287416	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8084 - 8096			
02	19	N	-0-	-0-	-19	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-		2	2	Y	-0-				-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	Y	-0-				-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2	Y	-0-				-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-		21	2	Y	-0-				-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287589	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	8050 - 8060			
02	2800	N	499	-0-	-2301	1485		499	2	Y	-0-				-0-
03	1485	N	-0-	-0-	-1485	-0-				Y	-0-				-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2	Y	-0-				-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-		944	2	Y	-0-				-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-		557	2	Y	-0-				-0-
07	1178	N	1026	-0-	-152	-0-		1026	2	Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936										
DOSS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	289038	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8140 - 8152		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	5	-0-	-53	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	1	-0-	-4	-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-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405	RRCID ->	155990	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	8277 - 8361		
02	2800 N	1624	-0-	-1176	8740	87	1	1537	2	N	-0-			11
03	3100 N	2578	-0-	-522	8218	148	1	2430	2	N	-0-			11
04	3000 N	2292	-0-	-708	7510	139	1	2153	2	N	-0-			11
05	3100 N	2143	-0-	-957	6553	130	1	2012	2	N	1			12
06	3000 N	1060	-0-	-1940	4613	1	9	999	2	N	-0-			12
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	2722	61	1			N	NO RPT			12
TERRY "D"		WELL #:		2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8545 - 8970		
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-
MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		7	RRCID ->	266165	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	8566 - 8584		
02	800 N	105	-0-	-695	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			188
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			188
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			188
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			188
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			188
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			188
EVERETT		WELL #:		9	RRCID ->	275544	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 10465		
02	651 N	141	-0-	-510	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			7
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			7
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			7
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			7
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			7
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			7
VENTANA MIDSTREAM LLC		WELL #:		884518	RRCID ->	151039	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4776 - 4826		
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 U		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2333 N	537	-0-	-1796	-0-	537 2			Y	-0-			-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			Y	-0-			-0-
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			Y	-0-			-0-
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			Y	-0-			-0-
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			Y	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268				
02		628 N	128	-0-	-500	-0-	128 2			Y	-0-			-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			Y	-0-			-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2			Y	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			Y	-0-			-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2			Y	-0-			-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611				
02		2125 N	393	-0-	-1732	-0-	393 2			Y	-0-			-0-
03		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 2			Y	-0-			-0-
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2			Y	-0-			-0-
05		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2			Y	-0-			-0-
06		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2			Y	-0-			-0-
07		434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2			Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321				
02		2800 N	603	-0-	-2197	943	603 2			N	-0-			-0-
03		1294 N	351	-0-	-943	-0-	351 2			N	-0-			-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			-0-
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-			-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2			N	-0-			-0-
07		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2			N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443				
02		322 N	47	-0-	-275	-0-	47 2			Y	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2			Y	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			Y	-0-			-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2			Y	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506				
02		28119 X	8310	-0-	-19809	-0-	8310 2			Y	-0-			-0-
03		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403 2			Y	-0-			-0-
04		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778 2			Y	-0-			-0-
05		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566 2			Y	-0-			-0-
06		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310 2			Y	-0-			-0-
07		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822 2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284				
02		2800 N	2505	-0-	-295	10862	2505 2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2759	-0-	-341	10521	2759 2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	2621	-0-	-379	10142	2621 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	2651	-0-	-449	9693	2651 2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	2305	-0-	-695	8998	2305 2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	2309	-0-	-791	8207	2309 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145278	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	8524 - 10430	
M	O	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		2800 N	1031	-0-	-1769	2865	1031 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1142	-0-	-1958	907	1142 2		Y	-0-			-0-
04		1993 N	1086	-0-	-907	-0-	1086 2		Y	-0-			-0-
05		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098 2		Y	-0-			-0-
06		1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070 2		Y	-0-			-0-
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	145531	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8585 - 10439	
02		2800 N	2505	-0-	-295	10162	2505 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2777	-0-	-323	9839	2777 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2534	-0-	-466	9373	2534 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2489	-0-	-611	8762	2489 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2324	-0-	-676	8086	2324 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	1704	-0-	-1396	6690	1704 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	146045	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8733 - 10455	
02		2800 N	2302	-0-	-498	9403	2302 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2528	-0-	-572	8831	2528 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2168	-0-	-832	7999	2168 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2215	-0-	-885	7114	2215 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2030	-0-	-970	6144	2030 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2016	-0-	-1084	5060	2016 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	146294	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	8397 - 9959	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147716	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	8324 - 8404	
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147882	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	8289 - 10413	
02		1646 N	304	-0-	-1342	-0-	304 2		Y	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-			-0-
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
06		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
07		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		4	RRCID ->	148953	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8431 - 10426	
02		552 N	139	-0-	-413	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1684 N	321	-0-	-1363	-0-	321 2	N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346 2	N	-0-		-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429		
02	1258 N	230	-0-	-1028	-0-	230 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2	Y	-0-		-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999		
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-

EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446		
02	2391 N	440	-0-	-1951	-0-	440 2	Y	-0-		-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436 2	Y	-0-		-0-
05	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2	Y	-0-		-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 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-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431		
02	1840 N	258	-0-	-1582	-0-	258 2	Y	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	Y	-0-		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	Y	-0-		-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	Y	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	Y	-0-		-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793								
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404								
02	2800 N	1079	-0-	-1721	2858	1079	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	992	-0-	-2108	750	992	2			Y	-0-					-0-
04	1903 N	1153	-0-	-750	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	462	-0-	-468	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434								
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	154856	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8321 - 10468	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2581 N	491	-0-	-2090	-0-		491 2		Y	-0-			-0-
03	527 N	441	-0-	-86	-0-		441 2		Y	-0-			-0-
04	510 N	201	-0-	-309	-0-		201 2		Y	-0-			-0-
05	558 N	294	-0-	-264	-0-		294 2		Y	-0-			-0-
06	420 N	285	-0-	-135	-0-		285 2		Y	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	155582	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8528 - 10384	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		5	RRCID ->	155991	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8362 - 9621	
02	809 N	140	-0-	-669	-0-		140 2		Y	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 2		Y	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		Y	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 2		Y	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2		Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5	RRCID ->	160273	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	8464 - 8473	
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		9	RRCID ->	160673	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8456 - 8854	
02	1120 N	172	-0-	-948	-0-		172 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-		201 2		Y	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2		Y	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520 2		Y	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397 2		Y	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	161838	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8516 - 8824	
02	1089 N	194	-0-	-895	-0-		194 2		N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 2		N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-		207 2		N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-		216 2		N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 2		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	162427	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8444 - 8798	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2427	-0-	-373	10325	2427 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2640	-0-	-460	9865	2640 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1966	-0-	-1034	8831	1966 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2008	-0-	-1092	7739	2008 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1943	-0-	-1057	6682	1943 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1724	-0-	-1376	5306	1724 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405				
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711				
02	2800 N	1029	-0-	-1771	4552	1029 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	864	-0-	-2236	2316	864 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1343	-0-	-1657	659	1343 2		Y	-0-			-0-
05	2459 N	1800	-0-	-659	-0-	1800 2		Y	-0-			-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-			-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		Y	-0-			-0-

OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688				
02	1417 N	262	-0-	-1155	-0-	262 2		N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590				
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-

BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817				
02	457 N	100	-0-	-357	-0-	100 2		N	-0-			60
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			60
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			60
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			60
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			60
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-			60

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996				
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650								
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	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-

HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987								
02	2021 N	496	-0-	-1525	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790								
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-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 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-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326	
M	O	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	PROD	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-

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230108		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRUMLOW #1		WELL #: 11		RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231866		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371				
M	O	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	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-	

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231888		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378				
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-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 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-	

BRUMLOW #1		WELL #: 4		RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792				
02	301 N	56	-0-	-245	-0-	56	2		N	-0-	-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-	
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791 - 10320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8424 - 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-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 5		RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8504 - 8962	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 "A"			WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8323 - 8337	
02	19319	X	3499	-0-	-15820	-0-	3499	2		N	-0-	-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2		N	-0-	-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-	-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-	-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		N	-0-	-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8366 - 8386	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KENNEDY "A"			WELL #: 2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 8342	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8497 - 8532	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655												
02		2263 N	427	-0-	-1836	-0-	-0-	427	2			-0-
03		434 N	406	-0-	-28	-0-	-0-	406	2			-0-
04		450 N	108	-0-	-342	-0-	-0-	108	2			-0-
05		465 N	91	-0-	-374	-0-	-0-	91	2			-0-
06		390 N	68	-0-	-322	-0-	-0-	68	2			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	2			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089												
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149												
02		551 N	133	-0-	-418	-0-	-0-	133	2			-0-
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	2			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	2			-0-
05		155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	113	2			-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	2			-0-
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	2			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020												
02		2420 N	509	-0-	-1911	-0-	-0-	509	2			-0-
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			-0-
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2			-0-
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2			-0-
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2			-0-
07		527 N	388	-0-	-139	-0-	-0-	388	2			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002												
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010												
02		2800 N	1792	-0-	-1008	-0-	-0-	1792	2			-0-
03		3100 N	1884	-0-	-1216	-0-	-0-	1884	2			-0-
04		3000 N	1824	-0-	-1176	-0-	-0-	1824	2			-0-
05		3100 N	1853	-0-	-1247	-0-	-0-	1853	2			-0-
06		3000 N	1739	-0-	-1261	-0-	-0-	1739	2			-0-
07		3100 N	1717	-0-	-1383	-0-	-0-	1717	2			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659								
M	O	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	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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRUITVALE (SMACKOVER)		33139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752														
PREWITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522								
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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365														
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496								
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-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)		33141 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT								
WILEY CAPITAL INC		923489														
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 074547		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332								
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-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		33141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 071548		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT													
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365													
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	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-
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700													
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-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422													
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-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT													
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365													
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316													
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	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-
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552													
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-
G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT													
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620													
BOGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A													
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-

G.T. (CADDO SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345							
GOLDEN TRIANGLE		WELL #:		1	RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3638 - 3702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	

KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3692 - 3734
02	1904 N	788	-0-	-1116	-0-	788 2	N	-0-		-0-	
03	2108 N	1096	-0-	-1012	-0-	1096 2	N	-0-		-0-	
04	1890 N	1333	-0-	-557	-0-	1333 2	N	-0-		-0-	
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-		-0-	
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		-0-	
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT		-0-	

GARBY (BOSSIER)				33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
TRIBBLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.12868 - 12974
02	2800 N	613	-0-	-2187	133	613 2	N	-0-		-0-	
03	670 N	537	-0-	-133	-0-	22 1	N	-0-	515 2	-0-	
04	390 N	276	-0-	-114	-0-	9 1	N	-0-	267 2	-0-	
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-	580 2	-0-	
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-	

SIXAR		WELL #:		1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12580 - 13296
02	2472 N	329	-0-	-2143	-0-	329 2	N	-0-		-0-	
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	25 1	N	-0-	576 2	-0-	
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-	635 2	-0-	
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-	
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-	747 2	-0-	
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-	

DICKENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193639	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	13125	PERF.12837 - 12888
02	23278 X	3131	-0-	-20147	-0-	3131 2	N	-0-		-0-	
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-	3028 2	-0-	
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	89 1	N	-0-	2602 2	-0-	
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-		-0-	
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	88 1	N	-0-	2393 2	-0-	
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-	

DICKENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197309	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.12738 - 12748
02	2800 N	1862	-0-	-938	5570	450 1	N	-0-	1412 2	-0-	
03	3100 N	1657	-0-	-1443	4127	119 1	N	-0-	1538 2	-0-	
04	3000 N	1681	-0-	-1319	2808	86 1	N	-0-	1595 2	-0-	
05	3100 N	2086	-0-	-1014	1794	499 1	N	-0-	1587 2	-0-	
06	3000 N	1366	-0-	-1634	160	79 1	N	-0-	1287 2	-0-	
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-		N	NO RPT		-0-	

GARB Y (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885			
M	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	739 N	270	-0-	-469	-0-	270	2	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715			
02	2800 N	1478	-0-	-1322	2759	1478	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1758	-0-	-1342	1417	73	1	N	-0-		-0-
04	3000 N	2912	-0-	-88	1329	96	1	N	-0-		-0-
05	3100 N	2857	-0-	-243	1086	2857	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2677	-0-	-323	763	95	1	N	-0-		-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843			
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-		25
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		25
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		25
05	3100 N	3281	-0-	181	181	3281	2	N	-0-		25
06	1866 N	1685	-0-	-181	-0-	60	1	N	-0-		25
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		25

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752									
HUDDLESTON, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 240268		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT		-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC		522977		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS			
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460			
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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS			
HUDDLESTON, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206			
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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINES												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365												
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		34020 X	20816	-0-	-13204	-0-	20816 4			N	-0-	-0-
03		8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8677 4			N	-0-	-0-
04		17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	17695 4			N	-0-	-0-
05		23033 X	14759	-0-	-8274	-0-	14759 4			N	-0-	-0-
06		22290 X	NO RPT	-0-	-22290	-0-				N	NO RPT	-0-
07		23033 X	NO RPT	-0-	-23033	-0-				N	NO RPT	-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142												
02		43232 X	29261	-0-	-13971	-0-	29261 4			N	-0-	-0-
03		34635 X	34635	-0-	-0-	-0-	34635 4			N	-0-	-0-
04		41406 X	41406	-0-	-0-	-0-	41406 4			N	-0-	-0-
05		57378 X	57378	-0-	-0-	-0-	57378 4			N	-0-	-0-
06		31350 X	NO RPT	-0-	-31350	-0-				N	NO RPT	-0-
07		32395 X	NO RPT	-0-	-32395	-0-				N	NO RPT	-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458												
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-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494												
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-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188												
02		19600 X	17548	-0-	-2052	-0-	17548 4			N	-0-	-0-
03		20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	20139 4			N	-0-	-0-
04		19008 X	19008	-0-	-0-	-0-	19008 4			N	-0-	-0-
05		20739 X	2458	-0-	-18281	-0-	2458 4			N	-0-	-0-
06		18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-				N	NO RPT	-0-
07		19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-				N	NO RPT	-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008												
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337												
02		2620 N	999	-0-	-1621	-0-	999 3			N	-0-	123
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3			N	-0-	123
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3			N	-0-	123
05		1085 N	799	-0-	-286	-0-	799 3			N	-0-	123
06		870 N	478	-0-	-392	-0-	478 3			N	-0-	123
07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	123

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008								
GOODE UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2589 N	562	-0-	-2027	-0-	562 3	N	-0-		36
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		36
04	450 N	204	-0-	-246	-0-	204 3	N	-0-		36
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		36
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		36
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		36

GOODE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859		
02	1538 N	619	-0-	-919	-0-	619 3	N	-0-		76
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		76
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		76
05	682 N	247	-0-	-435	-0-	247 3	N	-0-		76
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		76
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		76

GOODE UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72

GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013		
02	1782 N	700	-0-	-1082	-0-	700 3	Y	-0-		13
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	Y	-0-		13
04	600 N	391	-0-	-209	-0-	391 3	Y	-0-		13
05	775 N	530	-0-	-245	-0-	530 3	Y	-0-		13
06	432 X	336	-0-	-96	-0-	336 3	Y	-0-		13
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-		13

GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110		
02	2800 N	1120	-0-	-1680	157	1120 3	Y	-0-		-0-
03	1439 N	1282	-0-	-157	-0-	1282 3	Y	-0-		-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	Y	-0-		-0-
05	1240 N	776	-0-	-464	-0-	776 3	Y	-0-		-0-
06	738 X	236	-0-	-502	-0-	236 3	Y	-0-		-0-
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	-0-		-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946		
02	1274 N	-0-	-0-	-1274	-0-		N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-		12
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		12

GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669		
02	2800 N	1182	-0-	-1618	1562	1182 3	N	-0-		12
03	3071 N	1509	-0-	-1562	-0-	1509 3	N	-0-		12
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-		12
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-		12
06	1080 N	538	-0-	-542	-0-	538 3	N	-0-		12
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		12

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
GOODE UNIT 9		WELL #:		1	RRCID ->	197312	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12478	- 12488
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

GOODE UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	197713	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11732	- 11841
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	14566			Y	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	11466			Y	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	8466			Y	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	5366			Y	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	4166			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4166			Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	199257	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	12360	PERF.12008	- 12152
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-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	12520	PERF.12340	- 12350
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

HILL-GOODE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12422	- 12646
02	2391 N	720	-0-	-1671	-0-	720	3	N	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12484	- 12498
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-

GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12019	- 12031
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35168			Y	-0-			279
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35168			Y	-0-			279
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35168			Y	-0-			279
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35168			Y	-0-			279
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35168			Y	-0-			279
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35168			Y	-0-			279

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11896	- 11908
02	2547 N	-0-	-0-	-2547	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-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-

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11732	- 11836
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892										
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13306	- 13382
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)		36466		075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		945936										
BEARCAT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166738	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16610	- 16685
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 ACRES (RODESSA D)		36640		500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		379753										
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127041	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	10117	PERF. 9198	- 9335
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

XTO ENERGY INC.		945936										
HILL X		WELL #:		16 L	RRCID ->	116632	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9345	- 9362
02	1353 N	384	-0-	-969	-0-	18	1	366	2	Y	-0-	48
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-	48
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-	48
05	372 N	51	-0-	-321	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	48
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	-0-	48
07	310 N	143	-0-	-167	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	48

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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	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-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

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-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 11389 - 11690

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF. 16789 - 19490

02	1667 N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	2			N	-0-				-0-
04	1956 N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1956	2			N	-0-				-0-
05	558 N	473	-0-	-85	B	-0-	473	2			N	-0-				-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	2			N	-0-				-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	2			N	-0-				-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF. 16026 - 19060

02	5033 X	5033	-0-	-0-	B	-0-	5030	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	3770 X	3770	-0-	-0-	B	-0-	3769	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	3866 X	3866	-0-	-0-	B	-0-	3866	2			N	-0-				-0-
05	2914 X	192	-0-	-2722	B	-0-	192	2			N	-0-				-0-
06	2820 X	1826	-0-	-994	B	-0-	1826	2			N	-0-				-0-
07	5687 X	5687	-0-	-0-	B	-0-	5687	2			N	-0-				-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 BROWN, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

02	2800 N	1386	-0-	-1414		4734	41	1	1345	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1739	-0-	-1361		3373	52	1	1687	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	67	-0-	-2933		440	2	1	65	2	N	-0-				-0-
05	2301 N	1861	-0-	-440			59	1	1802	2	N	-0-				-0-
06	1080 N	1019	-0-	-61			30	1	989	2	N	-0-				-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-			49	1	1620	2	N	-0-				-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)			41127 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444										
VARISCO ESTATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 179273			COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		96244	17327	-0-	-78917	-0-	1074	1	16253	2	N	-0-	-0-
03		20647	17407	-0-	-3240	-0-	1480	1	15927	2	N	-0-	-0-
04		13710	15123	-0-	1413	1413	15123	2			N	-0-	-0-
05		14167	14899	-0-	732	2145	14898	2		1	N	1 8	-0-
*06		14084	11939	-0-	-2145	-0-	11936	2		3	N	3 8	-0-
07		14167	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			41515 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
AMX ENERGY, INC.			020538										
REED			WELL #: 1		RRCID -> 254992			COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800	N	1247	-0-	-1553	2980	1247	2		N	-0-	-0-
03		3100	N	2064	-0-	-1036	1944	2064	2		N	-0-	-0-
04		3000	N	1676	-0-	-1324	620	1676	2		N	-0-	-0-
05		2893	N	2273	-0-	-620	-0-	2273	2		N	-0-	-0-
*06		1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-	-0-
07		1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT	-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365										
THEISS			WELL #: 1		RRCID -> 254136			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848		
02		893	N	193	-0-	-700	-0-	193	2		N	-0-	33
03		150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	N	3	36
04		180	N	141	-0-	-39	-0-	135	2	6	N	5	41
05		217	N	169	-0-	-48	-0-	167	2	2	N	2	43
06		150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	2		N	-0-	43
07		186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	43

COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038										
AMANDA ROSE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 230153			COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008		
02		9408	X	6970	-0-	-2438	-0-	6970	2		N	-0-	-0-
03		9486	X	6351	-0-	-3135	-0-	6351	2		N	-0-	-0-
04		9180	X	8816	-0-	-364	-0-	8816	2		N	-0-	-0-
05		8556	X	6789	-0-	-1767	-0-	6789	2		N	-0-	-0-
06		11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2		N	-0-	-0-
07		11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2		N	-0-	-0-

CHANEY, J. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 241588			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150		
02		7241	X	29	-0-	-7212	-0-	29	2		N	-0-	-0-
03		2325	X	51	-0-	-2274	-0-	51	2		N	-0-	-0-
04		201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-
05		3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-	-0-
06		6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2		N	-0-	-0-
07		1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-	-0-

LANDERS			WELL #: 1		RRCID -> 241838			COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933		
02		30044	X	26164	-0-	-3880	-0-	26162	2	2	N	2	2 8
03		33263	X	31784	-0-	-1479	-0-	31784	2		N	-0-	-0-
04		32190	X	-0-	-0-	-32190	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
05		31062	X	29894	-0-	-1168	-0-	29894	2		N	-0-	-0-
06		30750	X	30623	-0-	-127	-0-	30623	2		N	-0-	-0-
07		31775	X	30211	-0-	-1564	-0-	30211	2		N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838								
M	O	GAS PROD	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-	-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-

CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654								
02	250566	X	41874	-0-	-208692	-0-	41857	2	17	9	N	15	15	8		-0-
03	52412	X	52412	-0-	-0-	-0-	52402	2	10	9	N	9	9	8		-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-				-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579								
02	19544	X	16768	-0-	-2776	-0-	16765	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	23180	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	21930	X	-0-	-0-	-21930	-0-					N	-0-				-0-
05	22661	X	22145	-0-	-516	-0-	22145	2			N	-0-				-0-
06	22440	X	19603	-0-	-2837	-0-	19603	2			N	-0-				-0-
07	23188	X	20386	-0-	-2802	-0-	20386	2			N	-0-				-0-

SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468								
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-				-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-				-0-

SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952								
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038										
INGRAM ESTATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112			
M	O	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		41435 X	6710	-0-	-34725	-0-	6707 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8379 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
05		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745 2		N	-0-			-0-
06		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852 2		N	-0-			-0-
07		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770 2		N	-0-			-0-

DCR			WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470			
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
06		390 N	161	-0-	-229	-0-	161 2		N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-

CARR, A. D. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992			
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-

LITTLE 4 RANCH			WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732			
02		23408 X	15384	-0-	-8024	-0-	15384 2		N	-0-			-0-
03		27282 X	27282	-0-	-0-	-0-	27281 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		22890 X	-0-	-0-	-22890	-0-			N	-0-			-0-
05		29943 X	29943	-0-	-0-	-0-	29943 2		N	-0-			-0-
06		29463 X	29463	-0-	-0-	-0-	29463 2		N	-0-			-0-
07		30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	30319 2		N	-0-			-0-

NAVASOT			WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558			
02		13776 X	8761	-0-	-5015	-0-	8761 2		N	-0-			-0-
03		15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	15546 2		N	-0-			-0-
04		10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-			N	-0-			-0-
05		16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	16905 2		N	-0-			-0-
06		18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	18261 2		N	-0-			-0-
07		18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	18425 2		N	-0-			-0-

LILY HOPPESS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045			
02		32283 X	32283	-0-	-0-	-0-	32280 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		33604 X	31560	-0-	-2044	-0-	31559 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		32520 X	-0-	-0-	-32520	-0-			N	-0-			-0-
05		33604 X	30484	-0-	-3120	-0-	30484 2		N	-0-			-0-
06		32520 X	23061	-0-	-9459	-0-	23061 2		N	-0-			-0-
07		33604 X	31961	-0-	-1643	-0-	31961 2		N	-0-			-0-

CARR-NAVASOT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009			TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438			
02		17164 X	16868	-0-	-296	-0-	16865 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	20954 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		18930 X	-0-	-0-	-18930	-0-			N	-0-			-0-
05		22804 X	22804	-0-	-0-	-0-	22804 2		N	-0-			-0-
06		23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	23967 2		N	-0-			-0-
07		24940 X	24940	-0-	-0-	-0-	24940 2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-

NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687								
02	130142	X	25203	-0-	-104939	-0-	25200	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	33350	X	33350	-0-	-0-	-0-	33348	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	29850	X	-0-	-0-	-29850	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
05	37534	X	37534	-0-	-0-	-0-	37534	2			N	-0-				-0-
06	34390	X	34390	-0-	-0-	-0-	34390	2			N	-0-				-0-
07	37019	X	37019	-0-	-0-	-0-	37019	2			N	-0-				-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380								
02	32396	X	28610	-0-	-3786	-0-	28608	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-	37236	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	27750	X	-0-	-0-	-27750	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
05	34907	X	34907	-0-	-0-	-0-	34907	2			N	-0-				-0-
06	36030	X	20282	-0-	-15748	-0-	20282	2			N	-0-				-0-
07	37231	X	34253	-0-	-2978	-0-	34253	2			N	-0-				-0-

A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824								
02	21756	X	20813	-0-	-943	-0-	20810	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	24087	X	23673	-0-	-414	-0-	23672	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	21570	X	-0-	-0-	-21570	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
05	23033	X	22524	-0-	-509	-0-	22524	2			N	-0-				-0-
06	22920	X	19764	-0-	-3156	-0-	19764	2			N	-0-				-0-
07	23684	X	14673	-0-	-9011	-0-	14673	2			N	-0-				-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352								
02	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7470	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-				-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-				-0-
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-				-0-
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-				-0-

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046								
02	2800	N	952	-0-	-1848	2539	951	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	3100	N	1167	-0-	-1933	606	1167	2			N	-0-				-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-				-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-				-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-				-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600								
02	27565	X	27565	-0-	-0-	-0-	27562	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	31957	X	31957	-0-	-0-	-0-	31956	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
05	33715	X	33715	-0-	-0-	-0-	33715	2			N	-0-				-0-
06	32357	X	32357	-0-	-0-	-0-	32357	2			N	-0-				-0-
07	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	33528	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LILY HOPPESS UNIT		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	25172 X	21959	-0-	-3213	-0-	21957	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	27869 X	21943	-0-	-5926	-0-	21942	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	22860 X	-0-	-0-	-22860	-0-				N	-0-		-0-
05	24304 X	18508	-0-	-5796	-0-	18508	2		N	-0-		-0-
06	23520 X	20678	-0-	-2842	-0-	20678	2		N	-0-		-0-
07	29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	29952	2		N	-0-		-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908			
02	52836 X	44796	-0-	-8040	-0-	44793	2	3 9	N	3	3 8	-0-
03	58497 X	56357	-0-	-2140	-0-	56355	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	53280 X	-0-	-0-	-53280	-0-				N	-0-		-0-
05	54928 X	54928	-0-	-0-	-0-	54928	2		N	-0-		-0-
06	54540 X	52667	-0-	-1873	-0-	52667	2		N	-0-		-0-
07	56358 X	53467	-0-	-2891	-0-	53467	2		N	-0-		-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173			
02	186935 X	35438	-0-	-151497	-0-	35437	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	45379 X	45379	-0-	-0-	-0-	45379	2		N	-0-		-0-
04	41940 X	-0-	-0-	-41940	-0-				N	-0-		-0-
05	46373 X	46373	-0-	-0-	-0-	46373	2		N	-0-		-0-
06	43920 X	41474	-0-	-2446	-0-	41474	2		N	-0-		-0-
07	47687 X	47687	-0-	-0-	-0-	47687	2		N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682			
02	9772 X	7185	-0-	-2587	-0-	7183	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	10819 X	10542	-0-	-277	-0-	10541	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-				N	-0-		-0-
05	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2		N	-0-		-0-
06	10200 X	7151	-0-	-3049	-0-	7151	2		N	-0-		-0-
07	10540 X	7716	-0-	-2824	-0-	7716	2		N	-0-		-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950			
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-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948			
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038												
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18124 - 18136					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-

NCC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17592 - 18015					
02	17528 X	8997	-0-	-8531	-0-	8996	2	1 9	N	1	1 8	-0-				
03	14911 X	14462	-0-	-449	-0-	14461	2	1 9	N	1	1 8	-0-				
04	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-				N	-0-		-0-				
05	12805 X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	2		N	-0-		-0-				
06	14010 X	10266	-0-	-3744	-0-	10266	2		N	-0-		-0-				
07	14477 X	2769	-0-	-11708	-0-	2769	2		N	-0-		-0-				

ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261733	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	18250	PERF.17688 - 18202					
02	24609 X	24609	-0-	-0-	-0-	24606	2	3 9	N	3	3 8	-0-				
03	30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	30800	2	2 9	N	2	2 8	-0-				
04	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-				N	-0-		-0-				
05	35155 X	35155	-0-	-0-	-0-	35155	2		N	-0-		-0-				
06	42192 X	42192	-0-	-0-	-0-	42192	2		N	-0-		-0-				
07	41949 X	41949	-0-	-0-	-0-	41949	2		N	-0-		-0-				

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	261886	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15734 - 17508					
02	3836 X	1318	-0-	-2518	-0-	1318	2		N	-0-		-0-				
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-		-0-				
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-		-0-				
05	1457 X	1078	-0-	-379	-0-	1078	2		N	-0-		-0-				
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-		-0-				
07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		N	-0-		-0-				

ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	262516	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	18330	PERF.18268 - 18274					
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-				

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	264718	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	17404	PERF.17362 - 17384					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	17838	PERF.17548 - 17612					
02	941 N	23	-0-	-918	-0-	23	2		N	-0-		-0-				
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-		-0-				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-				
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-				
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-				

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	17750	PERF.17402 - 18118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	18151	PERF.17840 - 17922
02	127	N	6	-0-	-121	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	17055	PERF.16290 - 16850
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-

CONTRAST ENERGY, LLC		173799		FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:	1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.16120 - 17463
02	725	N	73	-0-	-652	-0-	73	2	N	-0-	-0-			
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-			
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-	-0-			
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-	-0-			
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-			
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-			

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	19150	PERF.15030 - 17216
02	2800	N	2272	-0-	-528	6086	2272	2	N	-0-	-0-
03	3100	N	1562	-0-	-1538	4548	1562	2	N	-0-	-0-
04	3000	N	1240	-0-	-1760	2788	1240	2	N	-0-	-0-
05	3100	N	781	-0-	-2319	469	781	2	N	-0-	-0-
06	1500	N	186	-0-	-1314	-0-	186	2	N	-0-	-0-
07	1271	N	33	-0-	-1238	-0-	33	2	N	-0-	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	211798	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	19000	PERF.16154 - 16205
02	25186	X	3565	-0-	-21621	-0-	3565	2	N	-0-	-0-
03	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2	N	-0-	-0-
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2	N	-0-	-0-
05	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2	N	-0-	-0-
06	7200	X	3709	-0-	-3491	-0-	3709	2	N	-0-	-0-
07	7440	X	3712	-0-	-3728	-0-	3712	2	N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799								
FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	971 N	138	-0-	-833	-0-	138 2	N	-0-		-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2	N	-0-		-0-
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	95 2	N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962		
02	458 N	157	-0-	-301	-0-	157 2	N	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
04	240 N	100	-0-	-140	-0-	100 2	N	-0-		-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-		-0-
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81 2	N	-0-		-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706 2	N	1	1 8	-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566		
02	2800 N	692	-0-	-2108	-0-	692 2	N	-0-		-0-
03	1453 N	752	-0-	-701	-0-	752 2	N	-0-		-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
06	720 N	600	-0-	-120	-0-	600 2	N	-0-		-0-
07	806 N	499	-0-	-307	-0-	499 2	N	-0-		-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621		
02	16171 X	3298	-0-	-12873	-0-	3298 2	N	-0-		-0-
03	3503 X	2908	-0-	-595	-0-	2908 2	N	-0-		-0-
04	3660 X	2375	-0-	-1285	-0-	2375 2	N	-0-		-0-
05	3782 X	2658	-0-	-1124	-0-	2658 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	2472	-0-	-1188	-0-	2472 2	N	-0-		-0-
07	3658 X	2650	-0-	-1008	-0-	2650 2	N	-0-		-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297		
02	66 N	-0-	-0-	-66	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-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-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830		
02	991 N	265	-0-	-726	-0-	265 2	N	-0-		-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2	N	-0-		-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2	N	-0-		-0-
06	180 N	76	-0-	-104	-0-	76 2	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418		
02	24336 X	2510	-0-	-21826	-0-	2510 2	N	-0-		-0-
03	11315 X	2621	-0-	-8694	-0-	2621 2	N	-0-		-0-
04	10950 X	2862	-0-	-8088	-0-	2862 2	N	-0-		-0-
05	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003 2	N	-0-		-0-
06	4980 X	3327	-0-	-1653	-0-	3327 2	N	-0-		-0-
07	2945 X	362	-0-	-2583	-0-	362 2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799												
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604												
02		9495 X	3931	-0-	-5564	-0-	-0-	3931	2			-0-
03		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	3754	2	2	9	-0-
04		2040 X	195	-0-	-1845	-0-	-0-	195	2			-0-
05		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					-0-
06		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-					-0-
07		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355												
02		35587 X	7727	-0-	-27860	-0-	-0-	7727	2			-0-
03		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	-0-			1	9	-0-
04		7230 X	7150	-0-	-80	-0-	-0-	7150	2			-0-
05		8556 X	8109	-0-	-447	-0-	-0-	8109	2			-0-
06		9000 X	5788	-0-	-3212	-0-	-0-	5788	2			-0-
07		9300 X	5554	-0-	-3746	-0-	-0-	5554	2			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589												
02		122690 X	28579	-0-	-94111	-0-	-0-	28579	2			-0-
03		34937 X	24333	-0-	-10604	-0-	-0-	24333	2			-0-
04		33720 X	15673	-0-	-18047	-0-	-0-	15673	2			-0-
05		31651 X	24811	-0-	-6840	-0-	-0-	24811	2			-0-
06		30630 X	18754	-0-	-11876	-0-	-0-	18754	2			-0-
07		31651 X	14377	-0-	-17274	-0-	-0-	14377	2			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831												
02		1524 N	1043	-0-	-481	-0-	-0-	1043	2			-0-
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527												
02		22 N	12	-0-	-10	-0-	-0-	12	2			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					-0-
05		12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799									
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		125890 X	17858	-0-	-108032	-0-	17858 2	N	-0-		-0-
03		28489 X	24831	-0-	-3658	-0-	24830 2	N	1	1 8	-0-
04		26250 X	25424	-0-	-826	-0-	25424 2	N	-0-		-0-
05		27125 X	25202	-0-	-1923	-0-	25202 2	N	-0-		-0-
06		26130 X	19642	-0-	-6488	-0-	19642 2	N	-0-		-0-
07		26257 X	17369	-0-	-8888	-0-	17369 2	N	-0-		-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 261541		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118			
02		529 N	15	-0-	-514	-0-	15 2	N	-0-		-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 265191		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396			
02		17594 X	5010	-0-	-12584	-0-	5010 2	N	-0-		-0-
03		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2	N	-0-		-0-
04		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873 2	N	-0-		-0-
05		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393 2	N	-0-		-0-
06		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2	N	-0-		-0-
07		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 217914		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760			
RAINBOLT RANCH		WELL #: 1									
02		14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	14211 2	N	-0-		-0-
03		16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	16310 2	N	-0-		-0-
04		11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11793 2	N	-0-		-0-
05		12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12844 2	N	-0-		-0-
06		10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10647 2	N	-0-		-0-
07		18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	18159 2	N	-0-		-0-

CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 224216		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003			
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-
03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-

RAINBOLT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230178		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BLACK, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616 - 19006				
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-

GIANT NRG CO., LP				302592		CAPACITY		CNTY: LEON							
LONE OAK RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246 - 16708			
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-				-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815		CAPACITY		CNTY: LEON							
LION HEART				WELL #:	1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956 - 18314			
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-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
CONTRAST ENERGY, LLC				173799											
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13736 - 13744			
02	23944 X	3706	-0-	-20238	-0-	3706	2			N	-0-				-0-
03	5642 X	4625	-0-	-1017	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	5460 X	5118	-0-	-342	-0-	5118	2			N	-0-				-0-
05	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-				-0-
06	4470 X	4253	-0-	-217	-0-	4253	2			N	-0-				-0-
07	5301 X	1077	-0-	-4224	-0-	1077	2			N	-0-				-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363 - 15126			
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443 - 16102			
02	22277 X	4026	-0-	-18251	-0-	4026	2			N	-0-				-0-
03	4712 X	4397	-0-	-315	-0-	4391	2			N	5	5	8		-0-
04	4440 X	4022	-0-	-418	-0-	4022	2	6	9	N	-0-				-0-
05	4588 X	3945	-0-	-643	-0-	3945	2			N	-0-				-0-
06	4350 X	3215	-0-	-1135	-0-	3214	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	4464 X	3672	-0-	-792	-0-	3671	2	1	9	N	1	1	8		-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)			//CONT.//		41515 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
CONTRAST ENERGY, LLC			//CONT.//		173799								
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.13616 - 13644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		116644 X	15415	-0-	-101229	-0-	15415 2			N	-0-	-0-	
03		25420 X	14959	-0-	-10461	-0-	14957 2	2 9		N	2 8	-0-	
04		24600 X	13536	-0-	-11064	-0-	13536 2			N	-0-	-0-	
05		23467 X	12690	-0-	-10777	-0-	12690 2			N	-0-	-0-	
06		16530 X	8755	-0-	-7775	-0-	8754 2	1 9		N	1 8	-0-	
07		17081 X	9273	-0-	-7808	-0-	9272 2	1 9		N	1 8	-0-	

HILLTOP RESORT (PETTET)					41515 350	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON	
CONTRAST ENERGY, LLC					173799								
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #:		2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	14658	PERF.10244 - 10252	

02		495 N	56	-0-	-439	-0-	56 2			N	-0-	40	
03		155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2			N	-0-	40	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	40	
05		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2			N	-0-	40	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	40	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	

HOLLMAN (7777)					42227 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
TEXANA OPERATING COMPANY					844253								
ALDERMAN			WELL #:		1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 7777 - 7792	

02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	29 1	37 2		N	-0-	96	
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	21 1	36 2		N	-0-	96	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	96	
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 1			N	-0-	96	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96	

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)					44580 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415								
CARPENTER, BH B			WELL #:		1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3728 - 3736	

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	

IVANHOE, WEST (RODESSA)					44855 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.					100710								
JOBE #1			WELL #:		3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6507 - 6517	

02	DLQ	G-10	108	-0-	108	1499	108 3			Y	-0-	2	
03	DLQ	G-10	8	-0-	8	1507	8 3			Y	-0-	2	
04	DLQ	G-10	12	-0-	12	1519	12 3			Y	-0-	2	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1519				Y	-0-	2	
06	DLQ	G-10	22	-0-	22	1541	22 3			Y	-0-	2	
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1541				Y	NO RPT	2	

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
MILLER, A.H.				WELL #: 2	RRCID -> 159564	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6422	-		6438	
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	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	143 1	3148 2	N	100	189 1		41
						110 9						
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	169 1	3561 2	N	20			61
						22 9						
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	160 1	3310 2	N	23			84
						25 9						
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	177 1	3496 2	N	3			87
						3 9						
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	178 1	3440 2	N	139			226
						153 9						
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			226

SMYTHE, E.L.				WELL #: 7	RRCID -> 163348	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6454	-		6472	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CONNELL, THOMAS B.				WELL #: 1R	RRCID -> 125467	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH 6635	PERF. 6542	-		6552	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
BEDDINGFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 149322	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 15600	PERF.15287	-		15387	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 230906	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF.15078	-		15280	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT		46335 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
02	03	04	05	06	07	02	03	04	05	06	07

SHARP, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9502 - 9590	
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3	N	-0-	84	
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-	84	
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3	N	-0-	84	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	84	
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	84	
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	84	

BOSLEY, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146		PERF. 9290 - 9550	
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	3	1 9 Y	1	57	
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	3	1 9 Y	1	58	
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1310	3	130 9 Y	118 165 1	11	
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1439	3	41 9 Y	37	48	
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	3	8 9 Y	7	55	
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1366	3	8 9 Y	7	62	

CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9684 - 9803	
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-	37	
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3	N	-0-	37	
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-	37	
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3	N	-0-	37	
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3	N	-0-	37	
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-	37	

CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9440 - 9800	
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	481	3	N	-0-	68	
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	68	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	68	
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	68	
06	660 N	484	-0-	-176	-0-	484	3	N	-0-	68	
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3	N	-0-	68	

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8727 - 8750	
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51	3	N	-0-	75	
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-	75	
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	75	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	75	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	75	
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	75	

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9404 - 9770	
02	2184 N	1954	-0-	-230	-0-	1954	3	N	-0-	43	
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-	43	
04	2190 N	2093	-0-	-97	-0-	2093	3	N	-0-	43	
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-	43	
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-	43	
07	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	2120	3	N	-0-	43	

JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			18
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			18
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			18
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			18
06	240 N	55	-0-	-185	-0-	55 3		N	-0-			18
07	248 N	51	-0-	-197	-0-	51 3		N	-0-			18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784				
02	756 N	640	-0-	-116	-0-	640 3		N	-0-			40
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			40
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			40
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-			40
06	870 N	726	-0-	-144	-0-	726 3		N	-0-			40
07	775 N	669	-0-	-106	-0-	669 3		N	-0-			40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745				
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			29
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			29
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			29
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3		N	-0-			29
06	540 N	423	-0-	-117	-0-	423 3		N	-0-			29
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	390 3		N	-0-			29

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845				
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	428 3	8 9	N	7			67
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	664 3	20 9	N	18			85
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	533 3	114 9	N	104	178 1		11
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	559 3	26 9	N	24			35
06	660 N	575	-0-	-85	-0-	575 3		N	-0-			35
07	682 N	530	-0-	-152	-0-	530 3		N	-0-			35

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

HELMCAMP		WELL #: 1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649				
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			40
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			40
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			40
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			40
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			40
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			40

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621				
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52 3		N	-0-			24
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-			24
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			24
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			24
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			24
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			24

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3	N	-0-		-0-			86
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3	N	-0-		-0-			86
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-			86
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-			86
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-			86
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-			86

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 294760 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9434 - 9710

02	0	1882	-0-	1882	20284	1880	2	2	9	N	2	39	1	20
03	0	2608	-0-	2608	22892	2608	2			N	-0-			20
04	25078 X	2186	-0-	-22892	-0-	2186	2			N	-0-			20
05	3379 X	2535	-0-	-844	-0-	2535	2			N	-0-			20
06	3270 X	1866	-0-	-1404	-0-	1854	2	12	9	N	11	24	1	7
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			7

XTO ENERGY INC. 945936
 PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2			42
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873	3	3	9	N	3			45
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	806	3	3	9	N	3			48
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	3	2	9	N	2			50
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	3	6	9	N	5			55
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	682	3	2	9	N	2			57

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HELMCAMP		WELL #: 2		RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-			117
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-			117
04	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-			117
05	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			117
06	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			117
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			117

SHARP, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359				
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54 3		N	-0-			54
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-			54
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-			54
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			54
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			54
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			54

HARCROW, S		WELL #: 1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771				
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		N	-0-			-0-
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		N	-0-			-0-
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		N	-0-			-0-
06	2100 N	1795	-0-	-305	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
07	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2252 3		N	-0-			-0-

GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424				
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-

HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485				
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			106
03	713 N	515	-0-	-198	-0-	515 3		N	-0-			106
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			106
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			106
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			106
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			106

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552				
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52 3		N	-0-			28
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3		N	-0-			28
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			28
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			28
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			28
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			28

HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394				
02	1288 N	1146	-0-	-142	-0-	1146 3		N	-0-			56
03	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1286 3		N	-0-			56
04	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166 3		N	-0-			56
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			56
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-			56
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-			56

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	514	3	3 9	N	3	50
03	682 N	594	-0-	-88	-0-	592	3	2 9	N	2	52
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3 9	N	3	55
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2 9	N	2	57
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2 9	N	2	59
07	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	3		N	-0-	59

HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396		
02	756 N	668	-0-	-88	-0-	668	3		N	-0-	124
03	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	3		N	-0-	124
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2 9	N	2	126
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-	126
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2 9	N	2	128
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	764	3	3 9	N	3	131

SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387		
02	980 N	963	-0-	-17	-0-	956	3	7 9	N	6	82
03	1147 N	908	-0-	-239	-0-	904	3	4 9	N	4	86
04	1050 N	905	-0-	-145	-0-	905	3		N	-0-	86
05	1054 N	861	-0-	-193	-0-	852	3	9 9	N	8	94
06	870 N	786	-0-	-84	-0-	783	3	3 9	N	3	97
07	930 N	784	-0-	-146	-0-	778	3	6 9	N	5	102

HELMCAMP		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10086 - 10314		
02	980 N	917	-0-	-63	-0-	908	3	9 9	N	8	74
03	1085 N	739	-0-	-346	-0-	737	3	2 9	N	2	76
04	1050 N	647	-0-	-403	-0-	646	3	1 9	N	1	77
05	1023 N	657	-0-	-366	-0-	653	3	4 9	N	4	81
06	720 N	636	-0-	-84	-0-	635	3	1 9	N	1	82
07	682 N	557	-0-	-125	-0-	555	3	2 9	N	2	84

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327		
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-	131
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-	131
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-	131
05	992 N	913	-0-	-79	-0-	913	3		N	-0-	131
06	900 N	778	-0-	-122	-0-	778	3		N	-0-	131
07	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	3		N	-0-	131

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450		
02	1008 N	825	-0-	-183	-0-	825	3		N	-0-	68
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-	68
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-	68
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-	68
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-	68
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	3	2 9	N	2	70

SHARP, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 272081		COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314		
02	980 N	948	-0-	-32	-0-	938	3	10 9	N	9	74
03	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1109	3	2 9	N	2	76
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	3	1 9	N	1	77
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-	77
06	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1040	3	2 9	N	2	79
07	1271 N	911	-0-	-360	-0-	908	3	3 9	N	3	82

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	616 N	590	-0-	-26	-0-	590	3		N	-0-			156
03	899 N	781	-0-	-118	-0-	781	3		N	-0-			156
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3		N	-0-			156
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			156
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			156
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			156

SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10322	
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10 9	N	9			173
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	975	3	36 9	N	33	156 1		50
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10 9	N	9			59
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1029	3	24 9	N	22			81
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	908	3	17 9	N	15			96
07	930 N	703	-0-	-227	-0-	691	3	12 9	N	11			107

GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9968 - 10474	
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3		N	-0-			27
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3		N	-0-			27
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3		N	-0-			27
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			27
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			27
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			27

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405	RRCID ->	117689	COMPL. DATE	07/25/1985	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	10229 - 10416	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1		WELL #:		1									
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	136008	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10375 - 10444	
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-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	138414	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10073 - 10465	
02	23 N	5	-0-	-18	-0-	5	2		Y	-0-			109
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			109
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			109
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			109
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			109
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			109

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

02	308 N	191	-0-	-117	-0-	191	2		Y	-0-			3
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		Y	-0-			3
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2		Y	-0-			3
05	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2		Y	-0-			3
06	210 N	27	-0-	-183	-0-	27	2		Y	-0-			3
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			3

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

02	T. A.	8	-0-	8	9	7	2	1	9	Y	1	1	36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-		36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-		36
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		36
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

02	2800 N	2464	-0-	-336	10116	2463	2	1	9	Y	1	3	84
03	3100 N	2886	-0-	-214	9902	2886	2			Y	-0-		84
04	3000 N	2890	-0-	-110	9792	2890	2			Y	-0-		84
05	3100 N	2957	-0-	-143	9649	2957	2			Y	-0-		84
06	3000 N	2319	-0-	-681	8968	2312	2	7	9	Y	6	3	87
07	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	6178					Y	NO RPT		87

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

02	591 N	44	-0-	-547	-0-	44	2			Y	-0-		36
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-		36
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-		36
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-		36
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-		36
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		36

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

02	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-		55
03	14B2 EXT	23	-0-	23	47	23	2			Y	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-		55
05	55 X	8	-0-	-47	-0-	8	2			Y	-0-		55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

02	207 N	26	-0-	-181	-0-	26	2			Y	-0-		27
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		27
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		27
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		27
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9929 - 10766	
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	2800 N	2027	-0-	-773	8628	2027	2		Y	-0-			45
03	3100 N	2638	-0-	-462	8166	2638	2		Y	-0-			45
04	3000 N	2293	-0-	-707	7459	2293	2		Y	-0-			45
05	3100 N	1781	-0-	-1319	6140	1781	2		Y	-0-			45
06	3000 N	3335	-0-	335	6475	3335	2		Y	-0-			45
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	4119				Y	NO RPT			45

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	227293	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10007 - 10530	
02	2800 N	1193	-0-	-1607	3776	1193	2		Y	-0-			27
03	3100 N	1293	-0-	-1807	1969	1293	2		Y	-0-			27
04	3000 N	1335	-0-	-1665	304	1335	2		Y	-0-			27
05	1452 N	1148	-0-	-304	-0-	1148	2		Y	-0-			27
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-			27
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT			27

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	228221	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10371 - 10467	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2022													

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229672	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11106 - 12208	
02	1157 N	134	-0-	-1023	-0-	134	2		Y	-0-			86
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		Y	-0-			86
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			86
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		Y	-0-			86
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			86
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			86

CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	9999 - 11021	
02	2800 N	2270	-0-	-530	9229	2270	2		Y	-0-			67
03	3100 N	2466	-0-	-634	8595	2466	2		Y	-0-			67
04	3000 N	2362	-0-	-638	7957	2362	2		Y	-0-			67
05	3100 N	2434	-0-	-666	7291	2434	2		Y	-0-			67
06	3000 N	2439	-0-	-561	6730	2439	2		Y	-0-			67
07	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	4281				Y	NO RPT			67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	230446	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9965 - 11001	
02	1273 N	190	-0-	-1083	-0-	190	2		Y	-0-			31
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		Y	-0-			31
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		Y	-0-			31
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		Y	-0-			31
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2		Y	-0-			31
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			31

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405										
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230704		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10356 - 11020			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10627 - 10957			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10102 - 10820			
02		2800 N	691	-0-	-2109	981	691	2			Y	-0-			27
03		1656 N	675	-0-	-981	-0-	675	2			Y	-0-			27
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-			27
05		775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2			Y	-0-			27
06		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-			27
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11902		PERF.11306 - 11694			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 233453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10968		PERF. 9918 - 10819			
02		892 N	-0-	-0-	-892	-0-					Y	-0-			27
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			27
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			27
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			27
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			27
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10122 - 10992			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10164 - 10821			
02		270 N	49	-0-	-221	-0-	49	2			Y	-0-			30
03		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-			30
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			30
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-			30
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			30
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			30

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.10638 - 11010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1275 N	143	-0-	-1132	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-	-0-	
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	-0-	
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-	-0-	
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-	-0-	
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11466 - 11700	
02		2800 N	331	-0-	-2469	32	331	2	Y	-0-	122	
03		837 N	304	-0-	-533	-0-	304	2	Y	-0-	122	
04		480 N	340	-0-	-140	-0-	340	2	Y	-0-	122	
05		372 N	175	-0-	-197	-0-	175	2	Y	-0-	122	
06		300 N	132	-0-	-168	-0-	132	2	Y	-0-	122	
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	122	

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11424 - 11742	
02		2800 N	850	-0-	-1950	2601	850	2	Y	-0-	73	
03		3100 N	898	-0-	-2202	399	898	2	Y	-0-	73	
04		1254 N	855	-0-	-399	-0-	855	2	Y	-0-	73	
05		868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2	Y	-0-	73	
06		840 N	680	-0-	-160	-0-	680	2	Y	-0-	73	
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	73	

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10108 - 10768	
02		2800 N	1682	-0-	-1118	8777	1681	2	1	9	Y	1
03		3100 N	1766	-0-	-1334	7443	1766	2	Y	-0-	46	
04		3000 N	1610	-0-	-1390	6053	1610	2	Y	-0-	46	
05		3100 N	3055	-0-	-45	6008	3055	2	Y	-0-	46	
06		3000 N	3215	-0-	215	6223	3211	2	4	9	Y	4
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	4549			Y	NO RPT	5	

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241900	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10242 - 10986	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	95	

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241901	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11590 - 11810	
02		22991 X	1917	-0-	-21074	-0-	1917	2	Y	-0-	34	
03		10602 X	1488	-0-	-9114	-0-	1488	2	Y	-0-	34	
04		5010 X	1957	-0-	-3053	-0-	1957	2	Y	-0-	34	
05		2821 X	2072	-0-	-749	-0-	2072	2	Y	-0-	34	
06		2730 X	2565	-0-	-165	-0-	2565	2	Y	-0-	34	
07		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT	34	

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405										
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10354 - 11021			
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		324 N	49	-0-	-275	-0-	49	2			Y	-0-			60
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			60
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			60
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			60
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			60
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			60

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 243504		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10783 - 10810			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 243505		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11420 - 12391			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WATSON, HANNAH GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 246795		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10931 - 12172			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CLUTE-DIEHL GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 247795		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10180 - 10719			
02		22000 X	5577	-0-	-16423	-0-	5577	2			Y	-0-	8	1	60
03		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6830	2	1	9	Y	1			61
04		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-			61
05		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			Y	-0-			61
06		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4725	2	7	9	Y	6	8	1	59
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			59

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 250990		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10708 - 11661			
02		2800 N	512	-0-	-2288	486	512	2			Y	-0-			48
03		1050 N	564	-0-	-486	-0-	564	2			Y	-0-			48
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			48
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-			48
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-			48
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			48

CLUTE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 251050		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9923 - 10792			
02		1762 N	328	-0-	-1434	-0-	328	2			Y	-0-			27
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			27
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			27
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			27
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			27
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252448	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9978 - 10950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	218 N		2	-0-	-216	-0-	2	2		Y	-0-			60
03	105 N		105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			60
04	60 N		53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			60
05	33 N		33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			60
06	90 N		47	-0-	-43	-0-	47	2		Y	-0-			60
07	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			60

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10444 - 11767		
02	2800 N		527	-0-	-2273	244	527	2		Y	-0-			50
03	838 N		594	-0-	-244	-0-	594	2		Y	-0-			50
04	570 N		570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			50
05	589 N		577	-0-	-12	-0-	577	2		Y	-0-			50
06	579 N		579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			50
07	589 N	NO RPT		-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018	PERF.	10407 - 11760		
02	2800 N		1181	-0-	-1619	3833	1181	2		Y	-0-			70
03	3100 N		1268	-0-	-1832	2001	1268	2		Y	-0-			70
04	3000 N		1223	-0-	-1777	224	1223	2		Y	-0-			70
05	1492 N		1268	-0-	-224	-0-	1268	2		Y	-0-			70
06	1230 N		1038	-0-	-192	-0-	1038	2		Y	-0-			70
07	1271 N	NO RPT		-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT			70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10107 - 10993		
02	13774 X		2497	-0-	-11277	-0-	2494	2	3 9	Y	3			87
03	3069 X		2746	-0-	-323	-0-	2746	2		Y	-0-			87
04	2700 X		2663	-0-	-37	-0-	2663	2		Y	-0-			87
05	2790 X		2700	-0-	-90	-0-	2700	2		Y	-0-			87
06	2700 X		2534	-0-	-166	-0-	2534	2		Y	-0-			87
07	2759 N	NO RPT		-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT			87

XTO ENERGY INC. PULLEN		WELL #:		1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A		
02	2734 N		513	-0-	-2221	-0-	513	2		Y	-0-			15
03	565 N		565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			15
04	507 N		507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			15
05	558 N		534	-0-	-24	-0-	534	2		Y	-0-			15
06	540 N		506	-0-	-34	-0-	504	2	2 9	Y	2			17
07	532 N		532	-0-	-0-	-0-	529	2	3 9	Y	3			20

OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9466 - 10322		
02	2800 N		1739	-0-	-1061	5052	1739	2		N	-0-			180
03	3100 N		2318	-0-	-782	4270	2294	2	24 9	N	22			202
04	3000 N		2061	-0-	-939	3331	2061	2		N	-0-			202
05	3100 N		2118	-0-	-982	2349	2118	2		N	-0-			202
06	3000 N		1942	-0-	-1058	1291	1942	2		N	-0-			202
07	3100 N		1896	-0-	-1204	87	1879	2	17 9	N	15	190 1		27

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	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	168 N	158	-0-	-10	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 3		N	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			-0-
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	172 3		N	-0-			-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M O	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	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-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	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	16119 X	2813	-0-	-13306	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	3469 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-			-0-
05	3565 X	3355	-0-	-210	-0-	3355 2		N	-0-			-0-
06	3360 X	2994	-0-	-366	-0-	2994 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	1637	-0-	-1835	-0-	1637 2		N	-0-			-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	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	1400 N	727	-0-	-673	-0-	726 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	1085 N	681	-0-	-404	-0-	681 2		N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
05	806 N	394	-0-	-412	-0-	394 2		N	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	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	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-			-0-
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-			-0-
06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	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	10332 X	7313	-0-	-3019	-0-	7312 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	11439 X	9095	-0-	-2344	-0-	9095 2		N	-0-			-0-
04	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-			N	-0-			-0-
05	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623 2		N	-0-			-0-
06	8790 X	7806	-0-	-984	-0-	7806 2		N	-0-			-0-
07	9083 X	8712	-0-	-371	-0-	8712 2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC S. MCLEAN		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
M	O	GAS PROD	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

WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920		- 15930				
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-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046		- 16054				
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-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387		- 16540				
02	44077 X	9875	-0-	-34202	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
03	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	10075 X	9355	-0-	-720	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
06	9750 X	8815	-0-	-935	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
07	10075 X	9047	-0-	-1028	-0-	9047	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030		PERF.15526		- 15752				
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-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050		PERF.14447		- 16569				
02	37361 X	7415	-0-	-29946	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	9455 X	9022	-0-	-433	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	8835 X	7762	-0-	-1073	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
06	8730 X	6067	-0-	-2663	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	9021 X	6906	-0-	-2115	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410		- 15526				
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14878		- 16027				
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2108 N	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	2945 X	2118	-0-	-827	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	1469	-0-	-1381	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CORN, LOUISE UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
M	O	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

REDDEN				WELL #:	1	RRCID ->	231848	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	16310	PERF.	15121	- 15801		
02	22240 X	4440	-0-	-17800	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	3668	-0-	-920	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	4588 X	4400	-0-	-188	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	4033	-0-	-407	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4439	-0-	-149	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS				WELL #:	3	RRCID ->	231850	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	16535	PERF.	15406	- 16057		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	231886	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	15690	- 15999		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	233361	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	15198	- 15974		
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	992 N	645	-0-	-347	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

LAXSON				WELL #:	2	RRCID ->	233362	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	15036	- 15701		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN				WELL #:	B 3	RRCID ->	234052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	14838	- 16071		
02	3416 X	2311	-0-	-1105	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3093	-0-	-297	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3208	-0-	-295	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320		N	NO RPT	-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441		N	NO RPT	-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752	
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-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2	N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2	N	-0-	-0-
06	270 N	132	-0-	-138	-0-	132 2	N	-0-	-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3556 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2		N	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
06	150 X	49	-0-	-101	-0-	49 2		N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514				
02	616 N	492	-0-	-124	-0-	492 2		N	-0-			-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
06	690 N	463	-0-	-227	-0-	463 2		N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804				
02	28454 X	4409	-0-	-24045	-0-	4409 2		N	-0-			-0-
03	6262 X	5668	-0-	-594	-0-	5668 2		N	-0-			-0-
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-			-0-
05	6727 X	6100	-0-	-627	-0-	6100 2		N	-0-			-0-
06	6510 X	5883	-0-	-627	-0-	5883 2		N	-0-			-0-
07	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952 2		N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174								
M	O	GAS PROD	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-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551								
02	21627 X	8716	-0-	-12911	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
03	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	5952 X	4140	-0-	-1812	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	3677	-0-	-2083	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	3304	-0-	-2648	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599								
02	12236 X	9403	-0-	-2833	-0-	9400	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	13020 X	12561	-0-	-459	-0-	12560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
06	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
07	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778								
02	31768 X	6491	-0-	-25277	-0-	6490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9641 X	8224	-0-	-1417	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
04	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
05	9641 X	8653	-0-	-988	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	9330 X	1757	-0-	-7573	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	8215 X	4774	-0-	-3441	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490								
02	3948 X	2970	-0-	-978	-0-	2969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	2305	-0-	-1925	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	3148	-0-	-1223	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174				
M	O	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		42344 X	9044	-0-	-33300	-0-	9041 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		8525 X	5916	-0-	-2609	-0-	5915 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-			N	-0-			-0-
05		8525 X	6584	-0-	-1941	-0-	6584 2		N	-0-			-0-
06		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323 2		N	-0-			-0-
07		8525 X	5025	-0-	-3500	-0-	5025 2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642				
02		1092 N	1001	-0-	-91	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170				
02		448 X	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-			-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		93 X	26	-0-	-67	-0-	26 2		N	-0-			-0-
06		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248				
02		14840 X	-0-	-0-	-14840	-0-			N	1	1 8		-0-
03		17050 X	8213	-0-	-8837	-0-	8213 2		N	-0-			-0-
04		16500 X	-0-	-0-	-16500	-0-			N	-0-			-0-
05		17050 X	16186	-0-	-864	-0-	16186 2		N	-0-			-0-
06		16170 X	14246	-0-	-1924	-0-	14246 2		N	-0-			-0-
07		17577 X	17577	-0-	-0-	-0-	17577 2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675				
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-

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778				
02		2800 N	859	-0-	-1941	24	859 2		N	-0-			-0-
03		1002 N	978	-0-	-24	-0-	978 2		N	-0-			-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
05		961 N	711	-0-	-250	-0-	711 2		N	-0-			-0-
06		960 N	758	-0-	-202	-0-	758 2		N	-0-			-0-
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796								
M	O	GAS PROD	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-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399								
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581								
02	27216 X	24301	-0-	-2915	-0-	24299	2	2 9	N	2	2 8					-0-
03	30132 X	30026	-0-	-106	-0-	30025	2	1 9	N	1	1 8					-0-
04	27150 X	-0-	-0-	-27150	-0-					N	-0-					-0-
05	28055 X	8477	-0-	-19578	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
06	29070 X	7076	-0-	-21994	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	30039 X	7869	-0-	-22170	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718								
02	78 N	29	-0-	-49	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504								
02	881 N	280	-0-	-601	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	145	-0-	-165	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597								
02	570 N	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC REDDEN		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581				
M	O	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-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCLEAN				WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512		
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3773	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-				-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-				-0-
05	1519 X	1240	-0-	-279	-0-	1240	2		N	-0-				-0-
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-				-0-
07	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		N	-0-				-0-

LAXSON				WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691		
02	24021 X	24021	-0-	-0-	-0-	24019	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	28813	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	25260 X	-0-	-0-	-25260	-0-				N	-0-				-0-
05	28761 X	28761	-0-	-0-	-0-	28761	2		N	-0-				-0-
06	28501 X	28501	-0-	-0-	-0-	28501	2		N	-0-				-0-
07	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	28659	2		N	-0-				-0-

MCLEAN				WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250		
02	6860 X	492	-0-	-6368	-0-	492	2		N	-0-				-0-
03	7595 X	4614	-0-	-2981	-0-	4613	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-				N	-0-				-0-
05	7595 X	4376	-0-	-3219	-0-	4376	2		N	-0-				-0-
06	7350 X	3775	-0-	-3575	-0-	3775	2		N	-0-				-0-
07	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2		N	-0-				-0-

MCLEAN				WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826		
02	15484 X	12771	-0-	-2713	-0-	12769	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	11808	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-				N	-0-				-0-
05	14136 X	11814	-0-	-2322	-0-	11814	2		N	-0-				-0-
06	13680 X	10921	-0-	-2759	-0-	10921	2		N	-0-				-0-
07	14136 X	10922	-0-	-3214	-0-	10922	2		N	-0-				-0-

MCLEAN				WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552		
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-				-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-				-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-				-0-
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2		N	-0-				-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708 - 16186		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	25342 X	25342	-0-	-0-	-0-	25340	2	2	9	N	2	-0-
03	32505 X	32505	-0-	-0-	-0-	32504	2	1	9	N	1	-0-
04	25500 X	-0-	-0-	-25500	-0-					N	-0-	-0-
05	31435 X	31435	-0-	-0-	-0-	31435	2			N	-0-	-0-
06	25500 X	23157	-0-	-2343	-0-	23157	2			N	-0-	-0-
07	30132 X	30132	-0-	-0-	-0-	30132	2			N	-0-	-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15777 - 15783		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448		
02	2800 N	1194	-0-	-1606	667	1194	2			N	-0-	-0-
03	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-	-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	-0-
05	3100 N	4246	-0-	1146	1146	4246	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	3949	-0-	949	2095	3949	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	1369	-0-	-1731	364	1369	2			N	-0-	-0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15948 - 16399		
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-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875		PERF.13780 - 15676		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
COULTER HOPPESS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517		- 17628	
02	29008 X	10433	-0-	-18575	-0-	10431	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-
03	32116 X	13615	-0-	-18501	-0-	13615	2			N	-0-			-0-	-0-
04	31080 X	-0-	-0-	-31080	-0-					N	-0-			-0-	-0-
05	32116 X	29770	-0-	-2346	-0-	29770	2			N	-0-			-0-	-0-
06	31894 X	31894	-0-	-0-	-0-	31894	2			N	-0-			-0-	-0-
07	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	27406	2			N	-0-			-0-	-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #:		3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751		- 15829	
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-

MCLEAN		WELL #:		E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913		- 16084	
02	5320 X	5022	-0-	-298	-0-	5022	2			N	-0-			-0-	-0-
03	6076 X	5935	-0-	-141	-0-	5935	2			N	-0-			-0-	-0-
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-			-0-	-0-
05	6076 X	5810	-0-	-266	-0-	5810	2			N	-0-			-0-	-0-
06	5730 X	3348	-0-	-2382	-0-	3348	2			N	-0-			-0-	-0-
07	5921 X	3906	-0-	-2015	-0-	3906	2			N	-0-			-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #:		A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570		PERF.15345		- 17010	
02	5740 X	3808	-0-	-1932	-0-	3807	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-
03	6355 X	4950	-0-	-1405	-0-	4950	2			N	-0-			-0-	-0-
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-			-0-	-0-
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-			-0-	-0-
06	4800 X	4366	-0-	-434	-0-	4366	2			N	-0-			-0-	-0-
07	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-			-0-	-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634													
BEDDINGFIELD		WELL #:		1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 0		- 14354	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
NASH		WELL #:		1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060		PERF.14160		- 14468	
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-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NASH		//CONT.// //CONT.//	49003 075 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 171439	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 14558	PERF.14116	- 14476		
02	4760 X	4644	-0-	-116	-0-	4644 2	N	-0-
03	5208 X	5097	-0-	-111	-0-	43 1	5054 2	N
04	4980 X	4866	-0-	-114	-0-	68 1	4798 2	N
05	5084 X	4950	-0-	-134	-0-	96 1	4854 2	N
06	T. A.	4949	-0-	4949	4949	81 1	4868 2	N
07	T. A.	4978	-0-	4978	9927	73 1	4905 2	N
WELL #: 3		RRCID -> 251743	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 14750	PERF.14131	- 14391		
02	5740 X	5148	-0-	-592	-0-	195 1	4953 2	N
03	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523 2	N	N
04	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926 2	N	N
05	5735 X	3538	-0-	-2197	-0-	3538 2	N	N
06	T. A.	4300	-0-	4300	4300	4300 2	N	N
07	T. A.	4031	-0-	4031	8331	4031 2	N	N
KIRVIN (TRAVIS PEAK) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.		49692 750 027049	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
WELL #: 2		RRCID -> 174252	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 8995	PERF. 8419	- 8440		
02	DLQ G-10	996	-0-	996	996	996 3	Y	-0-
03	DLQ G-10	1020	-0-	1020	2016	1020 3	Y	-0-
04	2882 N	866	-0-	-2016	-0-	866 3	Y	-0-
05	1116 N	684	-0-	-432	-0-	684 3	Y	-0-
06	990 N	23	-0-	-967	-0-	23 3	Y	-0-
07	899 N	499	-0-	-400	-0-	499 3	Y	-0-
RICHARDSON, LETHA M.		WELL #: 3	RRCID -> 205609	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7226	- 7414	
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-
KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.		49692 755 027049	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE			
WELL #: 3		RRCID -> 290810	COMPL. DATE 04/13/2021	TOTAL DEPTH 9755	PERF. 7368	- 7431		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	123 1
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-
KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. GERRED, D.E.		49699 400 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1		RRCID -> 066795	COMPL. DATE 03/11/1976	TOTAL DEPTH 12161	PERF.10472	- 10486		
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-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LOPER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202428	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	10787	PERF.	10460 - 10618	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	2381	-0-	-419	7958	66 1	2121 2	N	N	176	176 1		62
03	3100 N	2417	-0-	-683	7275	194 9	73 1	2344 2	N	-0-			62
04	3000 N	2153	-0-	-847	6428	65 1	2088 2	N	N	-0-			62
05	3100 N	1547	-0-	-1553	4875	47 1	1500 2	N	N	-0-			62
06	3000 N	1587	-0-	-1413	3462	48 1	1539 2	N	N	-0-			62
07	3100 N	1442	-0-	-1658	1804	43 1	1399 2	N	N	-0-			62

COLEMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202829	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10750 - 10764	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211100	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10449 - 10626	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

COLEMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233533	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10608 - 10786	
02	1941 N	133	-0-	-1808	-0-	4 1	129 2	N	N	-0-			23
03	465 N	214	-0-	-251	-0-	6 1	208 2	N	N	-0-			23
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6 1	183 2	N	N	-0-			23
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5 1	173 2	N	N	-0-			23
06	210 N	3	-0-	-207	-0-	3 2		N	N	-0-			23
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	N	-0-			23

MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10553 - 10723	
02	36278 X	7021	-0-	-29257	-0-	211 1	6810 2	N	N	-0-			84
03	8091 X	7497	-0-	-594	-0-	216 1	6976 2	N	N	277	182 1		179
04	7830 X	7735	-0-	-95	-0-	305 9	233 1	7502 2	N	-0-			179
05	8091 X	7304	-0-	-787	-0-	220 1	7084 2	N	N	-0-			179
06	7530 X	6971	-0-	-559	-0-	210 1	6761 2	N	N	-0-			179
07	7998 X	6932	-0-	-1066	-0-	208 1	6724 2	N	N	-0-			179

LAC (RODESSA)		50473 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870											
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171878	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	7952 - 7962	
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	959 3	33 9	Y	Y	30			141
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1237 3	84 9	Y	Y	76	184 1		33
04	1080 N	947	-0-	-133	-0-	937 3	10 9	Y	Y	9			42
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1193 3	9 9	Y	Y	8			50
06	1080 N	696	-0-	-384	-0-	692 3	4 9	Y	Y	4			54
07	992 N	712	-0-	-280	-0-	700 3	12 9	Y	Y	11			65

LAC (RODESSA)		//CONT.//		50473 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179730	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7958 - 7966	
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	303	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	287	-0-	-163	-0-	287	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3	Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: LEON				
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF. 7968 - 7976	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAC (RODESSA 8200)				50473 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.				090870								
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177930	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8210 - 8216	
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
OPTIMUM EXPLORATION LLC				625161								
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	262316	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116 - 7121	
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-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	266402	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7020 - 7024	
02	284 N	-0-	-0-	-284	-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-

WAREING		WELL #:		2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040 - 7044	
02	1178 N	119	-0-	-1059	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
 HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
03	682 N	616	-0-	-66	-0-	616 2		N	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
05	682 N	605	-0-	-77	-0-	605 2		N	-0-			-0-
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	558 2		N	-0-			-0-
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	592 2		N	-0-			-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
 DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
 GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

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-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	29 1	887 2	N	-0-			-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	63 1	925 2	N	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	60 1	907 2	N	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	70 1	986 2	N	-0-			-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	54 1	925 2	N	-0-			-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	59 1	921 2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC 186717
 LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

02	22201 X	2207	-0-	-19994	-0-	134 1	2073 2	N	-0-	73 1		46
03	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	105 1	1641 2	N	-0-			46
04	1560 X	50	-0-	-1510	-0-	3 1	47 2	N	-0-			46
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			46
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			46
07	1612 X	17	-0-	-1595	-0-	7 1	10 2	N	-0-			46

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME CRATON OPERATING LLC WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT		53940 300 186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	1	RRCID ->	067152	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10966 - 11020			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		2022 N	559	-0-	-1463	-0-	34 1	525 2	N		-0-			17
03		806 N	617	-0-	-189	-0-	37 1	580 2	N		-0-			17
04		600 N	585	-0-	-15	-0-	35 1	550 2	N		-0-			17
05		620 N	498	-0-	-122	-0-	32 1	466 2	N		-0-			17
06		600 N	426	-0-	-174	-0-	28 1	398 2	N		-0-			17
07		620 N	443	-0-	-177	-0-	40 1	403 2	N		-0-			17

JACKSON, M. L. ESTATE		53940 300 186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	1	RRCID ->	068169	COMPL. DATE	12/31/1975	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	10845 - 10878			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		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-

FORD, HUGH M.		53940 300 186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	2	RRCID ->	173431	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10928 - 10961			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		2800 N	1615	-0-	-1185	3569	96 1	1477 2	N		38			220
03		3100 N	1699	-0-	-1401	2168	42 9 98 1	1540 2	N		55	174 1		101
04		3000 N	2017	-0-	-983	1185	61 9 117 1	1869 2	N		28			129
05		3100 N	1958	-0-	-1142	43	31 9 122 1	1785 2	N		46			175
06		1847 N	1804	-0-	-43	-0-	51 9 114 1	1647 2	N		39			214
07		2077 N	1907	-0-	-170	-0-	43 9 179 1	1683 2	N		41	173 1		82

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ALEXANDER, JOHN D.		54664 721 501130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON					
		WELL #:	1	RRCID ->	182897	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	9754 - 9784			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		2134 N	925	-0-	-1209	-0-	924 2	1 9	N		1			55
03		1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1062 2	1 9	N		1			56
04		1170 N	864	-0-	-306	-0-	863 2	1 9	N		1			57
05		1023 N	972	-0-	-51	-0-	970 2	2 9	N		2			59
06		1020 N	864	-0-	-156	-0-	861 2	3 9	N		3			62
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	986 2	3 9	N		3			65

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER		54876 050 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	5	RRCID ->	212099	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10961 - 11203			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		1428 N	1302	-0-	-126	-0-	1302 3			N	-0-			50
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3			N	-0-			50
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3			N	-0-			50
05		1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1352 3			N	-0-			50
06		1440 N	1308	-0-	-132	-0-	1308 3			N	-0-			50
07		1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1351 3	2 9	N		2			52

BONNER		54876 050 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	10	RRCID ->	226048	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	11005 - 11943			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		420 N	373	-0-	-47	-0-	373 3			N	-0-			30
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3			N	-0-			30
04		420 N	415	-0-	-5	-0-	409 3	6 9	N		5			35
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-			35
06		450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3			N	-0-			35
07		434 N	413	-0-	-21	-0-	410 3	3 9	N		3			38

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

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

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

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

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

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

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

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

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

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

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WOOD		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
						//CONT.//	189405									
						WELL #:	3	RRCID ->	190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.10688	- 11820	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5889 X	943	-0-	-0-	-4946	-0-	7	1	936	2	N	-0-			-0-
03		1395 X	1182	-0-	-0-	-213	-0-	8	1	1174	2	N	-0-			-0-
04		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1415	2	N	-0-			-0-
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1455	2	N	-0-			-0-
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1413	2	N	-0-			-0-
07		1395 N	NO RPT	-0-	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY						WELL #:	1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840	- 11924	
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-

OSBORN						WELL #:	1	RRCID ->	190623	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732	- 10954	
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-

LOPER						WELL #:	3	RRCID ->	190931	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660	- 10800	
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-

PYRAMID LAND						WELL #:	3	RRCID ->	190961	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858	- 10996	
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-

PYRAMID LAND						WELL #:	2	RRCID ->	191391	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10808	- 11046	
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-

OSBORN						WELL #:	2	RRCID ->	192535	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630	- 10750	
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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN		WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076								
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID ->	201263	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10940 - 11184			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER		WELL #:		6	RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520 - 10884			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10628 - 11861			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10848 - 11869			
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	202811	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10684 - 11752			
02	28 N		-0-	-0-	-28					N	-0-			34
03	14 N		-0-	-0-	-14					N	-0-			34
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

BONNER, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	202910	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10648 - 10844			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN		WELL #:		6	RRCID ->	203653	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630 - 10774			
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		OSBORN		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
						//CONT.//	189405									
						WELL #:	5	RRCID ->	203887	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10659 - 11026	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND						WELL #:	8	RRCID ->	203911	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.	10990 - 11208	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOOD						WELL #:	6	RRCID ->	205513	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	10707 - 11756	
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-		4	1	632	2	N	-0-			82
03	558	N	345	-0-	-213	-0-		2	1	343	2	N	-0-			82
04	540	N	192	-0-	-348	-0-		1	1	191	2	N	-0-			82
05	558	N	224	-0-	-334	-0-		1	1	223	2	N	-0-			82
06	330	N	214	-0-	-116	-0-		1	1	213	2	N	-0-			82
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			82

PYRAMID LAND						WELL #:	9	RRCID ->	210441	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11018 - 11255	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOPER						WELL #:	7	RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.	10534 - 10831	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOOD						WELL #:	7	RRCID ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10828 - 10838	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOOD						WELL #:	8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10702 - 10776	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11096 - 11160				
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-

WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217894	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160 - 11210				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218060	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784 - 10958				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	218853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510 - 10814				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD		WELL #:		15	RRCID ->	218859	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943 - 11019				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD		WELL #:		13	RRCID ->	219218	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666 - 10770				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID ->	219221	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937 - 11038				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY				WELL #: 4		RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD				WELL #: 12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD				WELL #: 14		RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD				WELL #: 16		RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD				WELL #: 17		RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD				WELL #: 11		RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC OSBORN		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 7		RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BONNER, TOM				WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538		- 10790		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND				WELL #: 7		RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10480		- 10641		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.10420		- 11646		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. BONNER				WELL #: 1		RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080		- 11160		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER				WELL #: 2		RRCID -> 201527		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945		- 11195		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	204549	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 11258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11242	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197936	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11230	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213584	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10976 - 11170	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	198154	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 12082	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		32
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-		32
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		32
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		32
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		32
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		32

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	200673	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 12103	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		65
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-		65
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		65
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		65
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-		65
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-		65

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092					
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	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-	150		
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-	150		
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	150		
05	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3		N	-0-	150		
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3		N	-0-	150		
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-	150		

BONNER		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980					
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	3	7	9	N	6	51	
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1428	3	4	9	N	4	55	
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	3	7	9	N	6	61	
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1259	3	33	9	N	30	91	
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1162	3	4	9	N	4	95	
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1255	3	96	9	N	87	177 1	5

BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960					
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-	

BONNER		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220					
02	532 N	500	-0-	-32	-0-	500	3		N	-0-		19	
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		19	
04	570 N	534	-0-	-36	-0-	532	3	2	9	N	2	21	
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		21	
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3		N	-0-		21	
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	538	3	2	9	N	2	23	

BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964					
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-		28	
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-		28	
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	3	6	9	N	5	33	
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-		33	
06	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	1066	3		N	-0-		33	
07	1054 N	963	-0-	-91	-0-	959	3	4	9	N	4	37	

BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060					
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		41	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-		41	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		41	
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		41	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		41	
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		41	

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814					
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104	3		N	-0-		59	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		59	
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-		59	
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		59	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		59	
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-		59	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
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
WOOD					WELL #: 1	RRCID -> 183882	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10622 - 11628				
02		988 N	183	-0-	-805	-0-	1	1	182	2	N	-0-	10
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-	10
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	10
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	10
06		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-	10
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
WOLENS HEIRS					WELL #: 3	RRCID -> 185379	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10904 - 11916				
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	2	1	351	2	N	-0-	100
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	2	N	-0-	100
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	2	N	-0-	100
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	803	2	N	30	130
							33	9					
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	2	N	-0-	130
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	130
BONNER, ANDY					WELL #: 1	RRCID -> 187939	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 12075	PERF.10840 - 11924				
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	10	1	1393	2	N	129	169 1 27
							142	9					
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	2	N	-0-	27
04		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	8	1	1345	2	N	-0-	27
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	10	1	1533	2	N	-0-	27
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	2	N	-0-	27
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	27
BONNER, TOM					WELL #: 2	RRCID -> 189259	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10754 - 11870				
02		12138 X	1151	-0-	-10987	-0-	36	1	1115	2	N	-0-	120
03		3503 X	2500	-0-	-1003	-0-	48	1	2452	2	N	-0-	120
04		3390 X	2975	-0-	-415	-0-	49	1	2926	2	N	-0-	120
05		3131 X	3098	-0-	-33	-0-	50	1	3004	2	N	40	160
							44	9					
06		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	49	1	2946	2	N	18	178
							20	9					
07		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT	178
OSBORN					WELL #: 1	RRCID -> 189502	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10732 - 11158				
02		23783 X	3708	-0-	-20075	-0-	26	1	3682	2	N	-0-	23
03		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	33	1	4956	2	N	-0-	23
04		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	30	1	4789	2	N	-0-	23
05		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	30	1	4776	2	N	12	35
							13	9					
06		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	30	1	4590	2	N	5	40
							6	9					
07		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT	40

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						

		WELL #:	3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10660 - 11712	
02	12984 X	1031	-0-	-11953	-0-	35 1 3 9	993 2	N	3	4 1		173
03	6293 X	317	-0-	-5976	-0-	33 1 7 9	277 2	N	6	6 1		173
04	4440 X	756	-0-	-3684	-0-	35 1 3 9	718 2	N	3	4 1		172
05	1147 X	320	-0-	-827	-0-	33 1 7 9	280 2	N	6			178
06	1110 X	241	-0-	-869	-0-	32 1 2 9	207 2	N	2	4 1		176
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			176

PYRAMID LAND		WELL #:	3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	10858 - 11860	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PYRAMID LAND		WELL #:	2	RRCID ->	190927	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10808 - 11840	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

OSBORN		WELL #:	2	RRCID ->	191143	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10630 - 11744	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	4 1	538 2	N	-0-			27
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	4 1	608 2	N	-0-			27
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	4 1	607 2	N	-0-			27
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	4 1	594 2	N	-0-			27
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	4 1	575 2	N	-0-			27
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			27

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	11502 - 11512	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 11692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11147 X	1735	-0-	-9412	-0-	40	1	1695	2	N	-0-	39
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	48	1	2507	2	N	-0-	26
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	47	1	2585	2	N	-0-	20
05	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	48	1	2705	2	N	167	187
						184	9					
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	46	1	2422	2	N	10	192
						11	9					
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	192

PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084		PERF.10706 - 11874		
02	65020 X	11875	-0-	-53145	-0-	335	1	11127	2	N	375	391
						413	9					
03	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	367	1	12813	2	N	326	197
						359	9					
04	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	354	1	12624	2	N	231	286
						254	9					
05	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	364	1	12938	2	N	510	613
						561	9					
06	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	351	1	12003	2	N	398	498
						438	9					
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	498

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10854 - 11690		
02	2800 N	1184	-0-	-1616	1967	37	1	1147	2	N	-0-	150
03	3100 N	1251	-0-	-1849	118	39	1	1212	2	N	-0-	150
04	1241 N	1123	-0-	-118	-0-	37	1	1086	2	N	-0-	150
05	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	38	1	1102	2	N	-0-	150
06	1200 N	704	-0-	-496	-0-	35	1	663	2	N	5	155
						6	9					
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	155

PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10740 - 11790		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	34
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34

WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11542 - 11752		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
WELL #:		5		RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 11650						
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	2800 N	1254	-0-	-1546	1512	37	1	1217	2	N	-0-	3	1			19
03	2914 N	1402	-0-	-1512	-0-	40	1	1355	2	N	6	18	1			7
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	2	N	4	7	1			4
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	41	1	1549	2	N	7					11
06	1350 N	1150	-0-	-200	-0-	38	1	1111	2	N	1	5	1			7
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	1	9			N	NO RPT					7
BONNER, ANDY		WELL #:		2		RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11675 - 11869				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD		WELL #:		5		RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11489 - 11861				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD		WELL #:		3		RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.11500 - 11820				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PYRAMID LAND		WELL #:		6		RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11942				
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-					31
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	2	N	-0-					31
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	2	N	-0-					31
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-					31
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	N	-0-					31
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					31
LOPER		WELL #:		6		RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 11624				
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	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

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
PYRAMID LAND		WELL #:		8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990 - 12096			
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	2800 N	1266	-0-	-1534	4065	37	1	1229	2	N	-0-			25
03	3100 N	1200	-0-	-1900	2165	39	1	1161	2	N	-0-			25
04	3000 N	1078	-0-	-1922	243	37	1	1041	2	N	-0-			25
05	1395 N	1030	-0-	-365	-0-	38	1	992	2	N	-0-			25
06	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	37	1	1024	2	N	-0-			25
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	202909	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10648 - 11671			
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	2	N	-0-			110
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	2	N	-0-			110
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	8	1	1327	2	N	-0-			110
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	9	1	1454	2	N	-0-			110
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	9	1	1349	2	N	70			180
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	77	9			N	NO RPT			180

OSBORN		WELL #:		5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659 - 11750			
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	2	N	-0-			68
03	713 N	527	-0-	-186	-0-	3	1	524	2	N	-0-			68
04	630 N	523	-0-	-107	-0-	3	1	520	2	N	-0-			68
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	2	N	-0-			68
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	2	N	-0-			68
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			68

WOOD		WELL #:		6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11552 - 11756			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203975	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11777 - 11965			
02	2800 N	527	-0-	-2273	635	4	1	523	2	N	-0-			-0-
03	1120 N	485	-0-	-635	-0-	3	1	482	2	N	-0-			-0-
04	630 N	484	-0-	-146	-0-	3	1	481	2	N	-0-			-0-
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	3	1	539	2	N	-0-			-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	3	1	424	2	N	-0-			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210440		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11844 - 11954					
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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 215142		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.10534 - 11738					
02	1736 N	1535	-0-	-201	-0-	11	1	1524	2	N	-0-				57
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	2	N	-0-				57
04	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	9	1	1444	2	N	-0-				57
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	11	1	1826	2	N	-0-				57
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	12	1	1825	2	N	-0-				57
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				57

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215154		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11563 - 11568					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215752		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10828 - 11820					
02	364 N	186	-0-	-178	-0-	1	1	185	2	N	-0-				10
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	2	1	282	2	N	-0-				10
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	2	N	-0-				10
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	2	N	-0-				10
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	2	N	-0-				10
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				10

BONNER, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 11561					
02	2800 N	632	-0-	-2168	193	4	1	628	2	N	-0-				87
03	913 N	720	-0-	-193	-0-	5	1	715	2	N	-0-				87
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	4	1	698	2	N	-0-				87
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	6	1	1016	2	N	-0-				87
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	2	N	-0-				87
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				87

WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10702 - 11719					
02	13729 X	4175	-0-	-9554	-0-	57	1	4114	2	N	4	1	1		25
03	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	67	1	5343	2	N	14	13	1		26
04	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	61	1	4893	2	N	5	7	1		24
05	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	65	1	5347	2	N	9				33
06	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	64	1	5159	2	N	5	6	1		32
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	6	9			N	NO RPT				32

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576 -	12016			
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		871 N	211	-0-	-660	-0-	1	1	210	2	N	-0-			50
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	N	-0-			50
04		270 N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-			50
05		248 N	114	-0-	-134	-0-	1	1	113	2	N	-0-			50
06		390 N	275	-0-	-115	-0-	2	1	273	2	N	-0-			50
07		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			50

WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160 -	11954			
02		2800 N	1306	-0-	-1494	6549	37	1	1269	2	N	-0-			107
03		3100 N	1357	-0-	-1743	4806	40	1	1317	2	N	-0-			107
04		3000 N	1677	-0-	-1323	3483	41	1	1636	2	N	-0-			107
05		3100 N	2137	-0-	-963	2520	45	1	2092	2	N	-0-			107
06		3000 N	1934	-0-	-1066	1454	42	1	1837	2	N	50			157
							55	9							
07		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			157

WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784 -	11846			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

WOOD		WELL #:		13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666 -	11778			
02		2800 N	1417	-0-	-1383	3480	38	1	1379	2	N	-0-			27
03		3100 N	1429	-0-	-1671	1809	41	1	1388	2	N	-0-			27
04		3000 N	1369	-0-	-1631	178	39	1	1330	2	N	-0-			27
05		1581 N	1159	-0-	-422	-0-	38	1	1121	2	N	-0-			27
06		1380 N	977	-0-	-403	-0-	36	1	941	2	N	-0-			27
07		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			27

TOM BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510 -	11596			
02		2800 N	28	-0-	-2772	1358	28	1			N	-0-			22
03		1389 N	31	-0-	-1358	-0-	31	1			N	-0-			22
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-			22
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			22
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	N	1			23
							1	9							
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			23

WOOD		WELL #:		15	RRCID ->	218860	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943 -	11925			
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			20
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			20
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			20
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 5		RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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

WOOD				WELL #: 2		RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757					
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1115	2	N	-0-					85
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	45	1	2130	2	N	-0-					85
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	45	1	2223	2	N	-0-					85
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	43	1	1899	2	N	-0-					85
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	41	1	1691	2	N	-0-					85
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					85

BONNER, ANDY				WELL #: 4		RRCID -> 220213		COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766					
02	837 N	35	-0-	-802	-0-	35	2			N	-0-					80
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					80
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-	1	1			79
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					79
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	1	1			78
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					78

J. WATSON				WELL #: 1		RRCID -> 220467		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779					
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-

WOOD				WELL #: 12		RRCID -> 220661		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521					
02	2079 N	256	-0-	-1823	-0-	2	1	254	2	N	-0-					117
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	2	N	-0-					117
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	2	1	353	2	N	-0-					117
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	2	N	-0-					117
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	647	2	N	-0-					117
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					117

WOOD				WELL #: 14		RRCID -> 220689		COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756					
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1115	2	N	-0-					26
03	1488 N	612	-0-	-876	-0-	35	1	577	2	N	-0-					26
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	N	-0-					26
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	41	1	1476	2	N	-0-					26
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	39	1	1277	2	N	-0-					26
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU 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-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

02	2800	N	783	-0-	-2017	1475	5	1	778	2	N	-0-					113
03	2294	N	819	-0-	-1475	-0-	5	1	814	2	N	-0-					113
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	5	1	792	2	N	-0-					113
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	5	1	809	2	N	-0-					113
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	5	1	706	2	N	7					120
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-	8	9			N	NO RPT					120

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

02	504	N	470	-0-	-34	-0-	3	1	467	2	N	-0-					74
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	2	N	-0-					74
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	3	1	501	2	N	-0-					74
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	2	N	-0-					74
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	3	1	475	2	N	-0-					74
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

02	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	9	1	1233	2	N	-0-					181
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	9	1	1335	2	N	-0-					181
04	1350	N	848	-0-	-502	-0-	5	1	843	2	N	-0-					181
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	9	1	1468	2	N	-0-					181
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	8	1	1301	2	N	-0-					181
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					181

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405												
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233774			COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU 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-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER			WELL #:		1	RRCID -> 252326			COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587					
02	2800 N	1394	-0-	-1406	5807	38	1	1354	2	N	2	1	1				198
03	3100 N	1587	-0-	-1513	4294	42	1	1536	2	N	8	9	1				197
04	3000 N	1539	-0-	-1461	2833	40	1	1492	2	N	6	6	1				197
05	3100 N	1623	-0-	-1477	1356	41	1	1570	2	N	11						208
06	2901 N	1545	-0-	-1356	-0-	40	1	1501	2	N	4	7	1				205
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	4	9			N	NO RPT						205

PYRAMID LAND			WELL #:		12	RRCID -> 253267			COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922					
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	2	1	290	2	N	-0-						159
03	434 N	307	-0-	-127	-0-	2	1	305	2	N	-0-						159
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	2	N	-0-						159
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	N	-0-						159
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	2	N	-0-						159
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT						159

BONNER, TOM			WELL #:		6	RRCID -> 272323			COMPL. DATE 12/26/2013			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708					
02	18192 X	2859	-0-	-15333	-0-	48	1	2811	2	N	-0-						122
03	4495 X	4068	-0-	-427	-0-	58	1	4010	2	N	-0-						122
04	4140 X	4128	-0-	-12	-0-	56	1	4072	2	N	-0-						122
05	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	58	1	4227	2	N	38						160
06	3930 X	3834	-0-	-96	-0-	42	9	3648	2	N	120	197	1				83
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	132	9			N	NO RPT						83

PHILLIPS, JACK L. CO.			WELL #:		663109	RRCID -> 281665			COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646					
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		1												
02	39853 X	7237	-0-	-32616	-0-	7208	2	29	9	N	26	173	1				69
03	10540 X	8861	-0-	-1679	-0-	8600	2	261	9	N	237	179	1				127
04	10200 X	8915	-0-	-1285	-0-	8816	2	99	9	N	90						217
05	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8471	2	28	9	N	25	177	1				65
06	8580 X	7301	-0-	-1279	-0-	7269	2	32	9	N	29						94
07	9207 X	7530	-0-	-1677	-0-	7488	2	42	9	N	38						132

VALENCE OPERATING COMPANY			WELL #:		881167	RRCID -> 193278			COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910					
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #:		1												
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680 - 11930
02		146 N	146	-0-	-0-	146	2		Y	-0-	84
03		153 N	153	-0-	-0-	153	2		Y	-0-	84
04		180 N	173	-0-	-7	173	2		Y	-0-	84
05		171 N	171	-0-	-0-	171	2		Y	-0-	84
06		191 N	191	-0-	-0-	191	2		Y	-0-	84
07		188 N	188	-0-	-0-	188	2		Y	-0-	84

LUNA (PETTIT)		55712 260		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936									
LARSON A		WELL #:		1	RRCID ->	177270	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8347 - 8386
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023											

CURRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 8201 - 8266
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KNIGHT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	273316	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	10758	PERF. 8288 - 8432
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		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LUNA (TRAVIS PEAK)		55712 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936									
KNIGHT A		WELL #:		1	RRCID ->	162481	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10758	PERF. 8754 - 8829
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-

LUNA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KNIGHT B		//CONT.// 55712 380 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740					
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-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
KNIGHT A				WELL #: 2		RRCID -> 173705			COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CARTER GU #1		56882 500 090870		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 1		RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255					
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	67	3	32 9	N	29		98		
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2 9	N	2		100		
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1 9	N	1		101		
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	83	3	1 9	N	1		102		
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		102		
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-		102		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT		189405		RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330					
		WELL #: 2		RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330					
02	2800 N	1463	-0-	-1337	-0-	677	79 1	1384 2	N	-0-		-0-		
03	2404 N	1727	-0-	-677	-0-	99 1	1628 2	1558 2	N	-0-		-0-		
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	100 1	1558 2	1592 2	N	-0-		-0-		
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	103 1	1592 2	1481 2	N	-0-		-0-		
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	90 1	1481 2		N	-0-		-0-		
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-		
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU		56882 666 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 3LT		RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961			TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826					
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3502	3	116 9	N	105	183 1	250		
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3192	3	58 9	N	53		303		
04	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2315	3	44 9	N	40		343		
05	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2447	3	51 9	N	46	171 1	218		
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2678	3	50 9	N	45		263		
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3289	3	46 9	N	42		305		
PHILLIPS GU #1				WELL #: 1		RRCID -> 075457			COMPL. DATE 02/17/1978			TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853		
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3		N	-0-		21		
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-		21		
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-		21		
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		21		
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-		21		
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		21		

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870										
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269										
02		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3	N	-0-
03		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3	N	-0-
04		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-
05		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-
06		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3	N	-0-
07		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3	N	-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534										
02		392 N	310	-0-	-82	-0-	310	3	N	-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-
07		465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3	N	-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708										
02		644 N	393	-0-	-251	-0-	393	3	N	-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-
06		690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3	N	-0-
07		713 N	452	-0-	-261	-0-	452	3	N	-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745										
02		1596 N	450	-0-	-1146	-0-	450	3	N	-0-
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3	N	-0-
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-
05		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3	N	-0-
06		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-
07		1922 N	1802	-0-	-120	-0-	1802	3	N	-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143										
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3	N	-0-
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376										
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	33
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	33
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	33
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	33
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	33
07		341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3	N	33

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676															
M	O	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		56 N	51	-0-	-5	-0-		51 3		N	-0-				-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		N	-0-				-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		N	-0-				-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		N	-0-				-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-		54 3		N	-0-				-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-		52 3		N	-0-				-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722															
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786															
02		288 N	56	-0-	-232	-0-		56 1		N	-0-				45
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 1		N	-0-				45
04		60 N	40	-0-	-20	-0-		40 1		N	-0-				45
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 1		N	-0-				45
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 1		N	-0-				45
*07		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 1		N	-0-				45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131															
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-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736															
02		2490 N	521	-0-	-1969	-0-		521 1		N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-				-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04		14B DENY	-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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872															
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818												
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		119
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	7		126
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	8		134
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		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
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
AP OPERATING, INC. 027049												
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617												
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-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588												
02	DLQ	G-10	253	-0-	253	253	253	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	479	-0-	479	732	479	3	Y	-0-		-0-
04		1386 N	654	-0-	-732	-0-	654	3	Y	-0-		-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	Y	-0-		-0-
06		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3	Y	-0-		-0-
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	Y	-0-		-0-
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578												
02	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	6466	1599	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2257	-0-	2257	8723	2257	3	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1193	-0-	-1807	6916	1193	3	Y	-0-		-0-
05		3100 N	962	-0-	-2138	4778	962	3	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2102	-0-	-898	3880	2102	3	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1406	-0-	-1694	2186	1406	3	Y	-0-		-0-
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576												
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	37	3	Y	-0-		47
03	DLQ	G-10	79	-0-	79	116	79	3	Y	-0-		47
04		167 N	51	-0-	-116	-0-	51	3	Y	-0-		47
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		47
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	Y	-0-		47
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	Y	-0-		47
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573												
02	DLQ	G-10	1307	-0-	1307	1307	1307	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2488	-0-	2488	3795	2488	3	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2191	-0-	-809	2986	2191	3	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1804	-0-	-1296	1690	1804	3	Y	-0-		-0-
06		1924 N	234	-0-	-1690	-0-	234	3	Y	-0-		-0-
07		1736 N	1204	-0-	-532	-0-	1204	3	Y	-0-		-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049												
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
02	DLQ	G-10	302	-0-	302	302	302	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	572	-0-	572	874	572	3		Y	-0-	-0-
04		1379 N	505	-0-	-874	-0-	505	3		Y	-0-	-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-	-0-
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-	-0-
07		465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3		Y	-0-	-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594												
02		1064 N	609	-0-	-455	-0-	609	3		Y	-0-	-0-
03		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3		Y	-0-	-0-
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		Y	-0-	-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-	-0-
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		Y	-0-	-0-
07		992 N	529	-0-	-463	-0-	529	3		Y	-0-	-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614												
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588												
02	DLQ	G-10	486	-0-	486	486	486	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	960	-0-	960	1446	960	3		Y	-0-	-0-
04		2316 N	870	-0-	-1446	-0-	870	3		Y	-0-	-0-
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-	-0-
06		810 N	480	-0-	-330	-0-	480	3		Y	-0-	-0-
07		837 N	542	-0-	-295	-0-	542	3		Y	-0-	-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
02	DLQ	G-10	348	-0-	348	348	348	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	650	-0-	650	998	650	3		Y	-0-	-0-
04		1624 N	626	-0-	-998	-0-	626	3		Y	-0-	-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-	-0-
06		570 N	472	-0-	-98	-0-	472	3		Y	-0-	-0-
07		589 N	422	-0-	-167	-0-	422	3		Y	-0-	-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
02	DLQ	G-10	239	-0-	239	239	239	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	951	-0-	951	1190	951	3		Y	-0-	-0-
04		2662 N	1472	-0-	-1190	-0-	1472	3		Y	-0-	-0-
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		Y	-0-	-0-
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		Y	-0-	-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-	-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANZIKERT				57277 075 220903	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON	
				WELL #: 1	RRCID -> 162646	COMPL. DATE 05/01/1996	TOTAL DEPTH 15100	PERF.14501	- 14790			
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	EOM BALANCE
02		4984	3730	-0-	-1254	-0-	3730 2		N	-0-		-0-
03		3906 #	3456	-0-	-450	-0-	3456 2		N	-0-		-0-
04		3510 #	3112	-0-	-398	-0-	3112 2		N	-0-		-0-
05		3162 #	2647	-0-	-515	-0-	2647 2		N	-0-		-0-
06		T. A.	5325	-0-	5325	5325	141 1	5184 2	N	-0-		-0-
07		T. A.	5589	-0-	5589	10914	92 1	5497 2	N	-0-		-0-

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1				57733 100 090870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
				WELL #: 2	RRCID -> 120546	COMPL. DATE 12/19/1985	TOTAL DEPTH 11989	PERF.10920	- 11010			
02		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 3		N	-0-		97
03		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 3		N	-0-		97
04		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-		97
05		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3		N	-0-		97
06		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3		N	-0-		97
07		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		N	-0-		97

WATSON, M. L. GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 147973	COMPL. DATE 12/30/1993	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10916	- 11104			
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3		N	-0-		12
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-		12
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-		12
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		12
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		12
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		12

WATSON, M. L. GU #1				WELL #: 4	RRCID -> 151273	COMPL. DATE 08/05/1994	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10925	- 11107			
02		448 N	55	-0-	-393	-0-	55 3		N	-0-		-0-
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-		-0-
04		120 N	51	-0-	-69	-0-	51 3		N	-0-		-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		-0-
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-

UTLEY-HILL GU				WELL #: 1	RRCID -> 153472	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10830	- 10992			
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		1
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-		1
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-		1
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-		1
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		1
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		1

HILL-SHAW				WELL #: 1	RRCID -> 155992	COMPL. DATE 09/02/1995	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10874	- 11094			
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-		-0-
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-		-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
WATSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-
DENT GU		WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152			
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-		3
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		3
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		3
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-		3
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		3
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-		3
HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221			
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	3	N	-0-		-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195			
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2 9 N	2		86
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4 9 N	4		90
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	270	3	6 9 N	5		95
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	357	3	4 9 N	4		99
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2 9 N	2		101
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3 9 N	3		104
HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243			
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3	N	-0-		-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3	N	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426			
02	504 N	247	-0-	-257	-0-	247	3	N	-0-		30
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3	N	-0-		30
04	300 N	80	-0-	-220	-0-	80	3	N	-0-		30
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-		30
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-		30
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		30
WATSON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301			
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3	N	-0-		30
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-		30
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3	N	-0-		30
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		30
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		30
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		30

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WATSON TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-			84
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-			84
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-			84
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-			84
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			84
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-			84

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124				
02	2800 N	2986	-0-	186	647	2980	3	6 9 N	5			10
03	3100 N	4232	-0-	1132	1779	4232	3	N	-0-			10
04	5172 X	3393	-0-	-1779	-0-	3393	3	N	-0-			10
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3	N	-0-			10
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	-0-			10
07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-			10

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140				
BONNER, ROY		WELL #: 1										
02	2800 N	1735	-0-	-1065	7114	268	1	1467 2 N	-0-			12
03	3100 N	1919	-0-	-1181	5933	118	1	1691 2 N	100			112
04	3000 N	2098	-0-	-902	5031	110	9	117 1 N	321	209 1		224
05	3100 N	2013	-0-	-1087	3944	353	9	129 1 N	-0-			224
06	3000 N	1500	-0-	-1500	2444	129	1	1884 2 N	-0-			224
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	1979	95	1	1405 2 N	NO RPT			224

THORNTON, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190				
02	2595 N	1006	-0-	-1589	-0-	1006	2	N	-0-			57
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	994 2 N	-0-			57
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896 2 N	-0-			57
05	1116 N	981	-0-	-135	-0-	43	1	938 2 N	-0-			57
06	1020 N	865	-0-	-155	-0-	37	1	828 2 N	-0-			57
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			57

THORNTON, SUE		WELL #: 1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222				
02	308 N	146	-0-	-162	-0-	132	2	14 9 N	13			36
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47 2 N	-0-			36
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266 2 N	-0-			36
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160 2 N	-0-			36
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169 2 N	-0-			36
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			36

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 2		RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990		TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144				
02	2800 N	448	-0-	-2352	1655	14	1	434 2 N	-0-			30
03	2841 N	1186	-0-	-1655	-0-	88	1	1098 2 N	-0-			30
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	80	1	830 2 N	-0-			30
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	770 2 N	-0-			30
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	60	1	636 2 N	-0-			30
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			30

MARSTERS, N.E. CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM		//CONT.// 57733 100 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
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
WELL #: 2		RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10846		- 11030					
02	2800 N	346	-0-	-2454	97		346	2			N	-0-			85
03	747 N	650	-0-	-97	-0-		31	1	619	2	N	-0-			85
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		61	1	1312	2	N	-0-			85
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		58	1	1263	2	N	-0-			85
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		46	1	1018	2	N	-0-			85
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT			85
WELL #: 1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10944		- 11127					
02	1143 N	75	-0-	-1068	-0-		75	2			N	-0-			28
03	682 N	78	-0-	-604	-0-		78	2			N	-0-			28
04	150 N	56	-0-	-94	-0-		56	2			N	-0-			28
05	93 N	79	-0-	-14	-0-		79	2			N	-0-			28
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-			28
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			28
WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10970		- 11164					
02	2800 N	1356	-0-	-1444	6053		268	1	1088	2	N	-0-			34
03	3100 N	1476	-0-	-1624	4429		102	1	1374	2	N	-0-			34
04	3000 N	1417	-0-	-1583	2846		102	1	1315	2	N	-0-			34
05	3100 N	1436	-0-	-1664	1182		104	1	1332	2	N	-0-			34
06	2355 N	1173	-0-	-1182	-0-		81	1	1092	2	N	-0-			34
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-						N	NO RPT			34
WELL #: 2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959		- 11078					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WELL #: 3		RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.10979		- 11950					
02	2800 N	955	-0-	-1845	2580		955	2			N	-0-			130
03	3100 N	1026	-0-	-2074	506		49	1	977	2	N	-0-			130
04	1557 N	1051	-0-	-506	-0-		47	1	1004	2	N	-0-			130
05	1054 N	993	-0-	-61	-0-		44	1	949	2	N	-0-			130
06	990 N	808	-0-	-182	-0-		35	1	773	2	N	-0-			130
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						N	NO RPT			130
WELL #: 4		RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10932		- 11032					
02	980 N	9	-0-	-971	-0-		9	2			N	-0-			90
03	248 N	19	-0-	-229	-0-		1	1	18	2	N	-0-			90
04	30 N	20	-0-	-10	-0-		1	1	19	2	N	-0-			90
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-			90
06	30 N	15	-0-	-15	-0-		1	1	14	2	N	-0-			90
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			90

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

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12040		PERF.10972 - 11121	
02	26262 X	4373	-0-	-21889	-0-	4373 2		N	-0-		49
03	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	268 1	5347 2	N	-0-		49
04	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	236 1	5082 2	N	185		234
05	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	204 9					
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	265 1	5763 2	N	210	205 1	239
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	231 9					239
						207 1	4610 2	N	-0-		239
								N	NO RPT		239

BONNER, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10977 - 11159	
02	2688 N	472	-0-	-2216	-0-	472 2		N	-0-		10
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26 1	527 2	N	-0-		10
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	24 1	521 2	N	-0-		10
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	24 1	532 2	N	-0-		10
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	21 1	465 2	N	-0-		10
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		10

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		RRCID -> 136011		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10900 - 11098	
MARSTERS		WELL #: 2									
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324 3		N	-0-		-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3		N	-0-		-0-
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3		N	-0-		-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149		RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10912 - 11041	
BONNER, LAURA		WELL #: 1									
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		96
03	217 N	84	-0-	-133	-0-	84 2		N	-0-		96
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		96
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		96
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		96
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		96

EPPES, C.A. ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10866 - 11008	
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-

EPPES, C.A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 151894		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10911 - 11115	
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		183
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		183
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		183
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		183
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		183
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		183

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (PETTIT)		58784 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	130872	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	9487 - 9670		
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCBEE (RODESSA)		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
BARKLEY, LIZZIE		WELL #:	1	RRCID ->	015459	COMPL. DATE	08/19/1955	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8792 - 8794		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
GOLIE, M.		WELL #:	1	RRCID ->	015460	COMPL. DATE	03/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8833 - 8841		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8772 - 8778		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
MCBRIDE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8650 - 8663		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
GOLIE, M.		WELL #:	1	RRCID ->	015461	COMPL. DATE	02/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10039 - 10204		
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

MCBEE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	39846 X	5328	-0-	-34518	-0-	173	1	5152	2	N	3	273
03	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	200	1	5676	2	N	-0-	273
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5356	2	4	9	N	4	84
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	209	1	5456	2	N	3	87
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	209	1	4757	2	N	-0-	87
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	87

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10034 - 10162				
02	36340 X	7281	-0-	-29059	-0-	865	1	6372	2	N	40	60
03	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	950	1	6455	2	N	5	65
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	1112	1	5669	2	N	50	115
05	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	940	1	5572	2	N	37	152
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	41	9	4846	2	N	-0-	152
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	903	1			N	NO RPT	152

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)		60023 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936										
MCSWANE		WELL #: 1		RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608				
02	65186	12472	-0-	-52714	-0-	183	1	12289	2	N	-0-	-0-
03	13974	13559	-0-	-415	-0-	198	1	13361	2	N	-0-	-0-
04	13428	13074	-0-	-354	-0-	191	1	12883	2	N	-0-	-0-
05	13144	12380	-0-	-764	-0-	188	1	12192	2	N	-0-	-0-
06	12720	11935	-0-	-785	-0-	174	1	11761	2	N	-0-	-0-
07	13144	10470	-0-	-2674	-0-	152	1	10318	2	N	-0-	-0-

MEXIA (NACATOCH)		60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
BRINKLEY, GREG D.		093422										
KIMBELL, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646				
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-

ROGERS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678				
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-

ROSS, HESTER		WELL #: 2		RRCID -> 120541		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 708 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023 - WELL PLUGGED 05/23/23

MEXIA (NACATOCH)		//CONT.//		60918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
MILLS, BILLY F.				569200											
GAMBLE, LOUISA				WELL #:	2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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	BALANCE

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-

MICHAEL BIRCH				60983 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
DELTEX PETROLEUM CORP.				214095											
HILL "A" 3 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	108319	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8875 - 8883			
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-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)				60983 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936											
HILL-A3 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126858	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9022 - 9120			
02	2800	N	1752	-0-	-1048	3672	83	1	1669	2	Y	-0-			41
03	3100	N	1147	-0-	-1953	1719	57	1	1090	2	Y	-0-			41
04	2745	N	1026	-0-	-1719	-0-	55	1	971	2	Y	-0-			41
05	899	N	420	-0-	-479	-0-	23	1	397	2	Y	-0-			41
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	Y	-0-			41
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-			41

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)				61780 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518											
CHAVERS, MARK E. ET UX				WELL #:	1D	RRCID ->	183858	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 4552 - 4920			
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	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-

179 FEE				WELL #:	1	RRCID ->	201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 4704 - 4832			
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-

MOORE STATION (JAMES LIME)				62723 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847											
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	111323	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10367 - 10495			
02	2625	X	163	-0-	-2462	-0-	163	3			Y	-0-			162
03	713	X	392	-0-	-321	-0-	392	3			Y	-0-			162
04	1830	X	224	-0-	-1606	-0-	224	3			Y	-0-			162
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			162
*06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			162
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			162

MOORE STATION (JAMES LIME)			//CONT.//	62723 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//	385847								
HIGHTOWER ET AL GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	10450 - 10526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)				63767 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
MUSE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	181775	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	16767	PERF.	15662 - 15715
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		2993 N	2993	-0-	-0-	233	1	2760	2	N	-0-	-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	15	1	143	2	N	-0-	-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS)				63767 080	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTSON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
MUSE, MARY			WELL #:	1R	RRCID ->	188413	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	12228 - 12766
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076			N	NO RPT	-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)				64235 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
MARTIN			WELL #:	1	RRCID ->	039784	COMPL. DATE	00/00/1972	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4630 - 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-

BRUCE FARMS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	052496	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	13544	PERF.	12894 - 13189
02		16380 #	5128	-0-	-11252	-0-	5128	4		N	-0-	-0-
03		3340 R	3340	-0-	-0-	-0-	3340	4		N	-0-	-0-
04		3898 R	3898	-0-	-0-	-0-	3898	4		N	-0-	-0-
05		80502	52496	-0-	-28006	-0-	52496	4		N	-0-	-0-
06		5490 #	NO RPT	-0-	-5490	-0-				N	NO RPT	-0-
07		5673 #	NO RPT	-0-	-5673	-0-				N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
SHILOH			WELL #:	1	RRCID ->	170389	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12967 - 13014
02		2811 X	874	-0-	-1937	-0-	874	2		N	-0-	-0-
03		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-	-0-
04		2310 X	1944	-0-	-366	-0-	1944	2		N	-0-	-0-
05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-	-0-
06		2310 X	2020	-0-	-290	-0-	2020	2		N	-0-	-0-
07		2387 X	1963	-0-	-424	-0-	1963	2		N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	5719 X	2793	-0-	-2926	-0-	2782	2	11	9	N	10			85
03	3813 X	2790	-0-	-1023	-0-	2781	2	9	9	N	8			93
04	3690 X	2539	-0-	-1151	-0-	2528	2	11	9	N	10			103
05	3813 X	2368	-0-	-1445	-0-	2359	2	9	9	N	8			111
06	3000 X	2610	-0-	-390	-0-	2599	2	11	9	N	10			121
07	3100 X	2044	-0-	-1056	-0-	2035	2	9	9	N	8			129

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

02	500 N	88	-0-	-412	-0-	88	2			N	-0-			23
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-			23
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			23
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			23
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-			23
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

02	1273 X	424	-0-	-849	-0-	424	2			N	-0-			45
03	1209 X	439	-0-	-770	-0-	439	2			N	-0-			45
04	1170 X	487	-0-	-683	-0-	487	2			N	-0-			45
05	1209 X	472	-0-	-737	-0-	472	2			N	-0-			45
06	810 X	417	-0-	-393	-0-	417	2			N	-0-			45
07	496 X	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-			45

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

02	19625 X	5977	-0-	-13648	-0-	5977	2			N	-0-			-0-
03	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-			-0-
04	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-			-0-
05	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-			-0-
06	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-			-0-
07	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
 STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			3
03		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			3
04		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			3
05		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			3
06		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			3
07		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			3

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358														
02		1372 N	1282	-0-	-90	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
03		775 N	39	-0-	-736	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
05		1426 N	769	-0-	-657	-0-	769	2		N	-0-			-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821														
02		1041 X	-0-	-0-	-1041	-0-				N	-0-			-0-
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
05		527 X	-0-	-0-	-527	-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-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808														
02		13895 X	1259	-0-	-12636	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
03		4123 X	3403	-0-	-720	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
04		3990 X	2013	-0-	-1977	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
05		3720 X	2381	-0-	-1339	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
06		3600 X	1676	-0-	-1924	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
07		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360														
02		1540 N	988	-0-	-552	-0-	988	2		N	-0-			7
03		1333 N	270	-0-	-1063	-0-	270	2		N	-0-			7
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			7
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			7
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			7
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288														
02		154 N	-0-	-0-	-154	-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		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
HILL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	10767	X	306	-0-	-10461	-0-	306 2	N	-0-		-0-
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2	N	-0-		-0-
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	N	-0-		-0-
05	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	N	-0-		-0-
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-		-0-
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT		-0-

HANCOCK "W"		WELL #: 3		RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330			
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

HANCOCK " W "		WELL #: 4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286			
02	2752	N	2618	-0-	-134	-0-	2618 2	N	-0-		-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
04	2190	X	1278	-0-	-912	-0-	1278 2	N	-0-		-0-
05	2263	X	394	-0-	-1869	-0-	394 2	N	-0-		-0-
06	2190	X	66	-0-	-2124	-0-	66 2	N	-0-		-0-
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT		-0-

MANAHAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210			
02	2240	N	2215	-0-	-25	-0-	2215 2	N	-0-		13
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2	N	-0-		13
04	3000	N	8441	-0-	5441	5441	8441 2	N	-0-		13
05	3100	N	3294	-0-	194	5635	3294 2	N	-0-		13
06	3000	N	2040	-0-	-960	4675	2040 2	N	-0-		13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4675		N	NO RPT		13

HANCOCK "W"		WELL #: 5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330			
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		7
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

MANAHAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270			
02	5152	X	2908	-0-	-2244	-0-	2908 2	N	-0-		13
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420 2	N	-0-		13
04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449 2	N	-0-		13
05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980 2	N	-0-		13
06	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196 2	N	-0-		13
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-		N	NO RPT		13

MANAHAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340			
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		5
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
02	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-	-0-
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-	-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-	-0-
05	1488 N	1010	-0-	-478	-0-	1010	2			N	-0-	-0-
06	1440 N	1110	-0-	-330	-0-	1110	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326												
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-	-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224												
02	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1	3
03	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	3
04	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	3
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-	3
*06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-	3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184												
02	2147 N	408	-0-	-1739	-0-	25	1	383	2	Y	-0-	-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	-0-	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-	-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572												
02	1910 N	420	-0-	-1490	-0-	26	1	394	2	Y	-0-	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12379 - 12617		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW 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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	107823	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 11370		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

WILSON ZA GU1		WELL #:		1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12228 - 12251		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EMMONS, MG GU1		WELL #:		1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12088 - 12195		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		1	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12286 - 12653		
02	2800 N	589	-0-	-2211	336	36	1	553	2	Y	-0-		85
03	1053 N	717	-0-	-336	-0-	46	1	671	2	Y	-0-		85
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	Y	-0-		85
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	Y	-0-		85
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	42	1	616	2	Y	-0-		85
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		85

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		1	RRCID ->	109982	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12560 - 12829		
02	2800 N	775	-0-	-2025	1337	48	1	727	2	Y	-0-		-0-
03	2324 N	987	-0-	-1337	-0-	63	1	924	2	Y	-0-		-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	865	2	Y	-0-		-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-		-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		-0-

WHEELOCK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	110017	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12559 - 12817		
02	2800 N	1585	-0-	-1215	3800	98	1	1487	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	666	-0-	-2434	1366	43	1	623	2	Y	-0-		-0-
04	2597 N	1231	-0-	-1366	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-		-0-
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	104	1	1576	2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	97	1	1433	2	Y	-0-		-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
FOLK		WELL #: 1		RRCID -> 110388		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		4

HILL, FS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 111320		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600			
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	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CROUCH, BL GUI		WELL #: 1		RRCID -> 114077		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160			
02	213	N	48	-0-	-165	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-
03	3100	N	6789	-0-	3689	3689	435 1	6354 2	Y	-0-	-0-
04	3000	N	49	-0-	-2951	738	3 1	46 2	Y	-0-	-0-
05	785	N	47	-0-	-738		3 1	44 2	Y	-0-	-0-
06	60	X	58	-0-	-2		4 1	54 2	Y	-0-	-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	-62			Y	NO RPT		-0-

PYLE, HB GUI		WELL #: 1		RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734			
02	2230	N	419	-0-	-1811	-0-	26 1	393 2	Y	-0-	-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31 1	455 2	Y	-0-	-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32 1	484 2	Y	-0-	-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32 1	490 2	Y	-0-	-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31 1	453 2	Y	-0-	-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-		Y	NO RPT		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 115443		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836			
02	2800	N	458	-0-	-2342	249	28 1	430 2	Y	-0-	-0-
03	371	N	122	-0-	-249		8 1	114 2	Y	-0-	-0-
04	30	N	10	-0-	-20		1 1	9 2	Y	-0-	-0-
05	496	N	11	-0-	-485		1 1	10 2	Y	-0-	-0-
06	444	N	444	-0-	-0-		28 1	416 2	Y	-0-	-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-		Y	NO RPT		-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726			
02	1408	N	253	-0-	-1155	-0-	16 1	237 2	Y	-0-	-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	18 1	266 2	Y	-0-	-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 2	Y	-0-	-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	278 2	Y	-0-	-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 2	Y	-0-	-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
PEYTON, MT GU1		WELL #: 2		RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	191	-0-	191	191	12	1	179	2	Y	-0-
03	T. A.	75	-0-	75	266	5	1	70	2	Y	-0-
04	T. A.	131	-0-	131	397	8	1	123	2	Y	-0-
05	471 X	74	-0-	-397	-0-	5	1	69	2	Y	-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT

HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550			
02	2800 N	797	-0-	-2003	1161	49	1	748	2	Y	-0-
03	2060 N	899	-0-	-1161	-0-	58	1	841	2	Y	-0-
04	810 N	606	-0-	-204	-0-	38	1	568	2	Y	-0-
05	837 N	686	-0-	-151	-0-	42	1	644	2	Y	-0-
06	810 N	677	-0-	-133	-0-	43	1	634	2	Y	-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863			
02	2800 N	1052	-0-	-1748	3002	65	1	987	2	Y	-0-
03	3100 N	1171	-0-	-1929	1073	75	1	1096	2	Y	-0-
04	2237 N	1164	-0-	-1073	-0-	73	1	1091	2	Y	-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	1146	2	Y	-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	74	1	1092	2	Y	-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 2		RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156			
02	2800 N	1133	-0-	-1667	3644	70	1	1063	2	Y	-0-
03	3100 N	1188	-0-	-1912	1732	76	1	1112	2	Y	-0-
04	2854 N	1122	-0-	-1732	-0-	70	1	1052	2	Y	-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	73	1	1113	2	Y	-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	2	Y	-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 156268		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666			
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARROLL, C.L. (CV) GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 157773		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590			
02	2800 N	883	-0-	-1917	1828	54	1	829	2	Y	-0-
03	2828 N	1000	-0-	-1828	-0-	64	1	936	2	Y	-0-
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	60	1	900	2	Y	-0-
05	992 N	979	-0-	-13	-0-	61	1	918	2	Y	-0-
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	60	1	888	2	Y	-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160809		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		2	RRCID ->	161100	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12590	- 12773
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1031	-0-	-1769	3013	64 1	967 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1464	-0-	-1636	1377	94 1	1370 2	Y	-0-			-0-
04	2742 N	1365	-0-	-1377	-0-	85 1	1280 2	Y	-0-			-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	83 1	1254 2	Y	-0-			-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	81 1	1188 2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	167280	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12627	- 12818
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PYLE, HB GUL		WELL #:		2	RRCID ->	168107	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	12910	PERF.12116	- 12638
02	2800 N	1245	-0-	-1555	6639	77 1	1168 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2955	-0-	-145	6494	189 1	2766 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3874	-0-	874	7368	242 1	3632 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3658	-0-	558	7926	226 1	3432 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3048	-0-	48	7974	194 1	2854 2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	4905			Y	NO RPT			-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		3	RRCID ->	172632	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12030	- 12624
02	1221 N	496	-0-	-725	-0-	31 1	465 2	Y	-0-			-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	60 1	884 2	Y	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	51 1	770 2	Y	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	54 1	825 2	Y	-0-			-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39 1	569 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	172928	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	12933	PERF.12560	- 12794
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12670	- 12816
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WILSON ZA GUL		WELL #:		2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12206	- 12534
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
PEYTON, MT GUL WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702															
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		2800 N	817	-0-	-1983	1165	50	1	767	2	Y	-0-			-0-
03		2656 N	1491	-0-	-1165	-0-	95	1	1396	2	Y	-0-			-0-
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	76	1	1135	2	Y	-0-			-0-
05		806 N	795	-0-	-11	-0-	49	1	746	2	Y	-0-			-0-
06		780 N	768	-0-	-12	-0-	49	1	719	2	Y	-0-			-0-
07		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814															
02		14090 X	1481	-0-	-12609	-0-	91	1	1390	2	Y	-0-			-0-
03		3286 X	2204	-0-	-1082	-0-	141	1	2063	2	Y	-0-			-0-
04		3090 X	1895	-0-	-1195	-0-	119	1	1776	2	Y	-0-			-0-
05		2728 X	1800	-0-	-928	-0-	111	1	1689	2	Y	-0-			-0-
06		2250 X	1562	-0-	-688	-0-	99	1	1463	2	Y	-0-			-0-
07		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876															
02		2800 N	1045	-0-	-1755	2812	64	1	981	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1114	-0-	-1986	826	71	1	1043	2	Y	-0-			-0-
04		1869 N	1043	-0-	-826	-0-	65	1	978	2	Y	-0-			-0-
05		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	68	1	1027	2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	1034	-0-	-46	-0-	66	1	968	2	Y	-0-			-0-
07		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020															
02		24002 X	3607	-0-	-20395	-0-	134	1	3473	2	N	-0-			-0-
03		5456 X	32	-0-	-5424	-0-	32	1			N	-0-			-0-
04		5280 X	4332	-0-	-948	-0-	95	1	4237	2	N	-0-			-0-
05		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	148	1	5393	2	N	-0-			-0-
06		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	102	1	5252	2	N	-0-			-0-
07		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549															
02		18085 X	3406	-0-	-14679	-0-	210	1	3196	2	Y	-0-			-0-
03		4216 X	3810	-0-	-406	-0-	244	1	3566	2	Y	-0-			-0-
04		4080 X	3777	-0-	-303	-0-	236	1	3541	2	Y	-0-			-0-
05		3937 X	828	-0-	-3109	-0-	51	1	777	2	Y	-0-			-0-
06		3810 X	100	-0-	-3710	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			-0-
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565															
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001												TOTAL DEPTH	12400	PERF.11349	- 11531
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		1372 N	1203	-0-	-169	-0-	1203	2		N	-0-			50	
03		1426 N	1423	-0-	-3	-0-	68	1	1355	2	N	-0-		50	
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	2	N	-0-		50	
05		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1386	2	N	-0-		50	
06		1380 N	1294	-0-	-86	-0-	56	1	1238	2	N	-0-		50	
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		50	

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000												TOTAL DEPTH	12260	PERF.11808	- 11960
02		86 N	13	-0-	-73	-0-	13	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		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			89	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89	

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021												TOTAL DEPTH	12947	PERF.12372	- 12460
02		2693 N	-0-	-0-	-2693	-0-				Y	-0-			-0-	
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			-0-	
04		270 N	15	-0-	-255	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-	
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-		-0-	
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	Y	-0-		-0-	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020												TOTAL DEPTH	12700	PERF.11966	- 12268
02		10243 X	1271	-0-	-8972	-0-	78	1	1193	2	N	-0-		-0-	
03		2883 X	1202	-0-	-1681	-0-	77	1	1125	2	N	-0-		-0-	
04		2790 X	2394	-0-	-396	-0-	150	1	2244	2	N	-0-		-0-	
05		2883 X	2590	-0-	-293	-0-	160	1	2430	2	N	-0-		-0-	
06		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	153	1	2256	2	N	-0-		-0-	
07		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT		-0-	

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001												TOTAL DEPTH	12385	PERF.12124	- 12272
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	100	1	666	2	N	-0-		26	
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	103	1	637	2	N	-0-		26	
04		690 N	680	-0-	-10	-0-	99	1	581	2	N	-0-		26	
05		837 N	529	-0-	-308	-0-	78	1	451	2	N	-0-		26	
06		720 N	666	-0-	-54	-0-	106	1	560	2	N	-0-		26	
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		26	

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001												TOTAL DEPTH	12900	PERF.12420	- 12703
02		2800 N	589	-0-	-2211	300	36	1	553	2	Y	-0-		-0-	
03		938 N	638	-0-	-300	-0-	41	1	597	2	Y	-0-		-0-	
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-		-0-	
05		651 N	467	-0-	-184	-0-	29	1	438	2	Y	-0-		-0-	
06		630 N	309	-0-	-321	-0-	20	1	289	2	Y	-0-		-0-	
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001												TOTAL DEPTH	12700	PERF.12256	- 12265
02		2800 N	556	-0-	-2244	394	34	1	522	2	N	-0-		-0-	
03		1016 N	622	-0-	-394	-0-	40	1	582	2	N	-0-		-0-	
04		630 N	621	-0-	-9	-0-	39	1	582	2	N	-0-		-0-	
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	N	-0-		-0-	
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	N	-0-		-0-	
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12625	- 12929			
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		2800 N	656	-0-	-2144	5345	21	1	635	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3426	-0-	326	5671	3426	2			N	-0-			-0-
04		7391 X	1720	-0-	-5671	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
05		1860 X	1343	-0-	-517	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
06		1800 X	1280	-0-	-520	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
07		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		4	RRCID ->	185474	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12430	- 12710			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11940	- 12172			
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	138	1	914	2	N	-0-			1
03		1054 N	980	-0-	-74	-0-	136	1	844	2	N	-0-			1
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	140	1	820	2	N	-0-			1
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	159	1	919	2	N	-0-			1
06		960 N	724	-0-	-236	-0-	115	1	609	2	N	-0-			1
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			1

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187199	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11318	- 11965			
02		2800 N	615	-0-	-2185	623	38	1	577	2	Y	-0-			-0-
03		2221 N	1598	-0-	-623	-0-	102	1	1496	2	Y	-0-			-0-
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1314	2	Y	-0-			-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	-0-			-0-
06		660 N	561	-0-	-99	-0-	36	1	525	2	Y	-0-			-0-
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.12634	- 12644			
02		2800 N	4447	-0-	1647	2319	144	1	4303	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	4159	-0-	1059	3378	4159	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	3341	-0-	341	3719	3341	2			N	-0-			-0-
05		6678 X	2959	-0-	-3719	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
06		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
07		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	187685	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12749	- 12918			
02		2800 N	1153	-0-	-1647	3195	71	1	1082	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	485	-0-	-2615	580	31	1	454	2	Y	-0-			-0-
04		1140 N	2	-0-	-1138	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05		1271 N	260	-0-	-1011	-0-	16	1	244	2	Y	-0-			-0-
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	544	2	Y	-0-			-0-
07		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12627	- 12720			
02		67010 X	5934	-0-	-61076	-0-	192	1	5742	2	N	-0-			-0-
03		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-			-0-
04		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-			-0-
05		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-			-0-
06		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
07		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
EMMONS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12424 - 12583
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
02		1937 N	363	-0-	-1574	-0-		12 1	351 2	N	-0-	12
03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-		4191 2		N	-0-	12
04		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-		2222 2		N	-0-	12
05		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-		2212 2		N	-0-	12
06		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-		1740 2		N	-0-	12
07		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT	12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452		PERF.12182 - 12277
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		195 1	1293 2	N	-0-	12
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		171 1	1059 2	N	-0-	12
04		1170 N	1066	-0-	-104	-0-		155 1	911 2	N	-0-	12
05		1209 N	1152	-0-	-57	-0-		170 1	982 2	N	-0-	12
06		1170 N	955	-0-	-215	-0-		152 1	803 2	N	-0-	12
07		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT	12

EMMONS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12557 - 12567
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-	1161			N	-0-	-0-
03		2531 N	1370	-0-	-1161	-0-		1370 2		N	-0-	-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 2		N	-0-	-0-
05		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-		2870 2		N	-0-	-0-
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2114 2		N	-0-	-0-
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	-0-

PILLANS		WELL #:		2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11674 - 11752
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-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-

EMMONS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12538 - 12654
02		702 N	-0-	-0-	-702	-0-				N	-0-	-0-
03		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-		2716 2		N	-0-	-0-
04		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-		2640 2		N	-0-	-0-
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549 2		N	-0-	-0-
06		1680 N	1440	-0-	-240	-0-		1440 2		N	-0-	-0-
07		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12184 - 12194
02		2800 N	1313	-0-	-1487	-0-	2483	172 1	1141 2	N	-0-	40
03		3100 N	1160	-0-	-1940	-0-	543	161 1	999 2	N	-0-	40
04		1766 N	1223	-0-	-543	-0-		178 1	1045 2	N	-0-	40
05		1426 N	1060	-0-	-366	-0-		157 1	903 2	N	-0-	40
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		196 1	1036 2	N	-0-	40
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT	40

EMMONS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12471 - 12596
02		2800 N	598	-0-	-2202	-0-	1316	19 1	579 2	N	-0-	-0-
03		2269 N	953	-0-	-1316	-0-		953 2		N	-0-	-0-
04		1050 N	595	-0-	-455	-0-		595 2		N	-0-	-0-
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-		876 2		N	-0-	-0-
06		930 N	923	-0-	-7	-0-		923 2		N	-0-	-0-
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	

02		2800 N	1765	-0-	-1035	7462	109 1	1656 2	Y		-0-	-0-
03		3100 N	1933	-0-	-1167	6295	124 1	1809 2	Y		-0-	-0-
04		3000 N	135	-0-	-2865	3430	8 1	127 2	Y		-0-	-0-
05		3100 N	212	-0-	-2888	542	13 1	199 2	Y		-0-	-0-
06		3000 N	3675	-0-	675	1217	234 1	3441 2	Y		-0-	-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	1062			Y	NO RPT		-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615												
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-			N		-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		3000 N	3774	-0-	774	774	3774 2		N		-0-	-0-
05		2369 N	1595	-0-	-774	-0-	1595 2		N		-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788												
02		2800 N	785	-0-	-2015	1566	48 1	737 2	Y		-0-	-0-
03		2318 N	752	-0-	-1566	-0-	48 1	704 2	Y		-0-	-0-
04		810 N	753	-0-	-57	-0-	47 1	706 2	Y		-0-	-0-
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	61 1	924 2	Y		-0-	-0-
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	56 1	828 2	Y		-0-	-0-
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611												
02		22109 X	2682	-0-	-19427	-0-	165 1	2517 2	Y		-0-	-0-
03		6820 X	2864	-0-	-3956	-0-	183 1	2681 2	Y		-0-	-0-
04		5520 X	2659	-0-	-2861	-0-	166 1	2493 2	Y		-0-	-0-
05		3565 X	2596	-0-	-969	-0-	161 1	2435 2	Y		-0-	-0-
06		3420 X	2101	-0-	-1319	-0-	134 1	1967 2	Y		-0-	-0-
07		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254												
02		1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			Y		-0-	3
03		899 N	99	-0-	-800	-0-	14 1	85 2	Y		-0-	3
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	28 1	162 2	Y		-0-	3
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	55 1	316 2	Y		-0-	3
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	54 1	287 2	Y		-0-	3
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606												
02		2800 N	36	-0-	-2764	2431	36 1		N		-0-	-0-
03		3039 N	608	-0-	-2431	-0-	31 1	577 2	N		-0-	-0-
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	30 1	1316 2	N		-0-	-0-
05		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	31 1	2733 2	N		-0-	-0-
06		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	30 1	2499 2	N		-0-	-0-
07		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654												
02		2086 N	-0-	-0-	-2086	-0-			N		-0-	-0-
03		806 N	40	-0-	-766	-0-	40 2		N		-0-	-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N		-0-	-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N		-0-	-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N		-0-	-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12548 - 12558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12694 - 12818	
02	13257 X	2644	-0-	-10613	-0-	189	1	2455 2	Y	-0-		-0-
03	2821 X	1700	-0-	-1121	-0-	138	1	1562 2	Y	-0-		-0-
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	214	1	2759 2	Y	-0-		-0-
05	2821 X	1809	-0-	-1012	-0-	141	1	1668 2	Y	-0-		-0-
06	2730 X	1692	-0-	-1038	-0-	136	1	1556 2	Y	-0-		-0-
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				Y	NO RPT		-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003										TOTAL DEPTH 12425	PERF.12232 - 12242	
02	1176 N	140	-0-	-1036	-0-	18	1	122 2	N	-0-		3
03	1302 N	383	-0-	-919	-0-	53	1	330 2	N	-0-		3
04	600 N	557	-0-	-43	-0-	81	1	476 2	N	-0-		3
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	154	1	887 2	N	-0-		3
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	116	1	610 2	N	-0-		3
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12562 - 12572	
02	728 N	36	-0-	-692	-0-	36	1		N	-0-		-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569 2	N	-0-		-0-
04	270 N	30	-0-	-240	-0-	30	1		N	-0-		-0-
05	3100 N	6225	-0-	3125	3125	31	1	6194 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3752	-0-	752	3877	30	1	3722 2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	3846				N	NO RPT		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003										TOTAL DEPTH 13200	PERF.12815 - 12967	
02	14731 X	2491	-0-	-12240	-0-	154	1	2337 2	Y	-0-		-0-
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	158	1	2309 2	Y	-0-		-0-
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	141	1	2115 2	Y	-0-		-0-
05	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	135	1	2053 2	Y	-0-		-0-
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	121	1	1780 2	Y	-0-		-0-
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003										TOTAL DEPTH 12926	PERF.12550 - 12696	
02	4 N	-0-	-0-	-4	-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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004										TOTAL DEPTH 12925	PERF.12676 - 12686	
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	2493				N	-0-		-0-
03	3100 N	1630	-0-	-1470	1023	1630	2		N	-0-		-0-
04	1331 N	308	-0-	-1023	-0-	308	2		N	-0-		-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
06	1590 N	7	-0-	-1583	-0-	7	2		N	-0-		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
EMMONS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	200618	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12656 - 12666		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		3100 N	4521	-0-	1421			4521 2		N	-0-	-0-	
04		3000 N	3175	-0-	175			3175 2		N	-0-	-0-	
05		3100 N	2948	-0-	-152			1444 2		N	-0-	-0-	
06		3750 X	2306	-0-	-1444			2306 2		N	-0-	-0-	
07		2697 X	NO RPT	-0-	-2697					N	NO RPT	-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	200672	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12740 - 12900		
02		2800 N	1386	-0-	-1414			85 1	1301 2	Y	-0-	-0-	
03		3100 N	291	-0-	-2809			19 1	272 2	Y	-0-	-0-	
04		1953 N	343	-0-	-1610			21 1	322 2	Y	-0-	-0-	
05		1550 N	1452	-0-	-98			90 1	1362 2	Y	-0-	-0-	
06		1569 N	1569	-0-	-0-			100 1	1469 2	Y	-0-	-0-	
07		341 N	NO RPT	-0-	-341					Y	NO RPT	-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200714	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.12691 - 12870		
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	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	200880	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12625 - 12760		
02		12728 X	1512	-0-	-11216			93 1	1419 2	Y	-0-	-0-	
03		2914 X	2868	-0-	-46			184 1	2684 2	Y	-0-	-0-	
04		2790 X	2560	-0-	-230			160 1	2400 2	Y	-0-	-0-	
05		3113 X	3113	-0-	-0-			193 1	2920 2	Y	-0-	-0-	
06		2983 X	2983	-0-	-0-			190 1	2793 2	Y	-0-	-0-	
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883					Y	NO RPT	-0-	

EMMONS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12546 - 12598		
02		1539 N	486	-0-	-1053			16 1	470 2	N	-0-	-0-	
03		1985 N	1985	-0-	-0-			1985 2		N	-0-	-0-	
04		2241 N	2241	-0-	-0-			2241 2		N	-0-	-0-	
05		1298 N	1298	-0-	-0-			1298 2		N	-0-	-0-	
06		1230 N	178	-0-	-1052			178 2		N	-0-	-0-	
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271					N	NO RPT	-0-	

EMMONS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12660 - 12670		
02		83 N	55	-0-	-28			2 1	53 2	N	-0-	-0-	
03		1040 N	1040	-0-	-0-			1040 2		N	-0-	-0-	
04		26 N	26	-0-	-0-			26 2		N	-0-	-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-	-0-	
06		570 N	-0-	-0-	-570					N	-0-	-0-	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT	-0-	

PYLE, H.B. GUL		WELL #:		3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12571 - 12696		
02		2800 N	1054	-0-	-1746			65 1	989 2	Y	-0-	-0-	
03		3100 N	1200	-0-	-1900			931		Y	-0-	-0-	
04		2128 N	1197	-0-	-931			75 1	1122 2	Y	-0-	-0-	
05		1240 N	1240	-0-	-0-			77 1	1163 2	Y	-0-	-0-	
06		1180 N	1180	-0-	-0-			75 1	1105 2	Y	-0-	-0-	
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240					Y	NO RPT	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	25308 X	4621	-0-	-20687	-0-	311 1	4310 2	Y	-0-	-0-
03	5146 X	5015	-0-	-131	-0-	350 1	4665 2	Y	-0-	-0-
04	4980 X	4896	-0-	-84	-0-	335 1	4561 2	Y	-0-	-0-
05	5146 X	5041	-0-	-105	-0-	341 1	4700 2	Y	-0-	-0-
06	4980 X	4786	-0-	-194	-0-	333 1	4453 2	Y	-0-	-0-
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855		
02	1095 X	166	-0-	-929	-0-	10 1	156 2	Y	-0-	-0-
03	279 X	264	-0-	-15	-0-	17 1	247 2	Y	-0-	-0-
04	270 X	221	-0-	-49	-0-	14 1	207 2	Y	-0-	-0-
05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 2	Y	-0-	-0-
06	270 X	226	-0-	-44	-0-	14 1	212 2	Y	-0-	-0-
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664		
02	2800 N	548	-0-	-2252	2152	34 1	514 2	Y	-0-	-0-
03	2717 N	565	-0-	-2152	-0-	36 1	529 2	Y	-0-	-0-
04	720 N	484	-0-	-236	-0-	30 1	454 2	Y	-0-	-0-
05	620 N	360	-0-	-260	-0-	22 1	338 2	Y	-0-	-0-
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	30 1	440 2	Y	-0-	-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	-0-

PILLANS		WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786		
02	2800 N	1654	-0-	-1146	7719	102 1	1552 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2186	-0-	-914	6805	140 1	2046 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2051	-0-	-949	5856	128 1	1923 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2140	-0-	-960	4896	132 1	2008 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1536	-0-	-1464	3432	98 1	1438 2	Y	-0-	-0-
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	1324			Y	NO RPT	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790		
02	2800 N	1442	-0-	-1358	5529	89 1	1353 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1552	-0-	-1548	3981	99 1	1453 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1525	-0-	-1475	2506	95 1	1430 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1509	-0-	-1591	915	93 1	1416 2	Y	-0-	-0-
06	2364 N	1449	-0-	-915	-0-	92 1	1357 2	Y	-0-	-0-
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272		
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	86 1	568 2	Y	-0-	3
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	84 1	523 2	Y	-0-	3
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	93 1	546 2	Y	-0-	3
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	103 1	592 2	Y	-0-	3
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	95 1	502 2	Y	-0-	3
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	12433	PERF.11756	- 11763	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	893	-0-	893	893	117 1	776 2		N	-0-			20
03	T. A.	1366	-0-	1366	2259	190 1	1176 2		N	-0-			20
04	T. A.	508	-0-	508	2767	74 1	434 2		N	-0-			20
05	2767 X	-0-	-0-	-2767	-0-				N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			20

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	207243	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11440	- 11453	
02	221 N	68	-0-	-153	-0-	4 1	64 2		Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	207344	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	13078	PERF.12730	- 12926	
02	14B2 EXT	3956	-0-	3956	15066	244 1	3712 2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3114	-0-	3114	18180	199 1	2915 2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4039	-0-	4039	22219	253 1	3786 2		Y	-0-			-0-
05	24908 X	2689	-0-	-22219	-0-	166 1	2523 2		Y	-0-			-0-
06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	123 1	1814 2		Y	-0-			-0-
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	NO RPT			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	207369	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	13044	PERF.12818	- 12858	
02	2800 N	1740	-0-	-1060	7058	107 1	1633 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1932	-0-	-1168	5890	124 1	1808 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2050	-0-	-950	4940	128 1	1922 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2091	-0-	-1009	3931	129 1	1962 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1770	-0-	-1230	2701	113 1	1657 2		Y	-0-			-0-
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	593				Y	NO RPT			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		6	RRCID ->	209303	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12557	- 12717	
02	9527 X	391	-0-	-9136	-0-	24 1	367 2		Y	-0-			-0-
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	193 1	2823 2		Y	-0-			-0-
04	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	185 1	2766 2		Y	-0-			-0-
05	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	183 1	2776 2		Y	-0-			-0-
06	2820 N	2697	-0-	-123	-0-	172 1	2525 2		Y	-0-			-0-
07	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	209592	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	12675	PERF.12426	- 12500	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	10	-0-	10	10	1 1	9 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	16	-0-	16	26	1 1	15 2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	52	-0-	52	78	3 1	49 2		Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	78				Y	NO RPT			-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		10	RRCID ->	209657	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	12801	PERF.12026	- 12622	
02	2800 N	1440	-0-	-1360	4409	89 1	1351 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1711	-0-	-1389	3020	110 1	1601 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1665	-0-	-1335	1685	104 1	1561 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1902	-0-	-1198	487	118 1	1784 2		Y	-0-			-0-
06	2879 N	2392	-0-	-487	-0-	152 1	2240 2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		2735 N	512	-0-	-2223	-0-		32 1	480 2	Y		-0-		-0-
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-		36 1	529 2	Y		-0-		-0-
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-		35 1	522 2	Y		-0-		-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-		35 1	536 2	Y		-0-		-0-
06		480 N	75	-0-	-405	-0-		5 1	70 2	Y		-0-		-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y		NO RPT		-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363														
02		13366 X	2466	-0-	-10900	-0-		134 1	2332 2	N		-0-		-0-
03		3069 X	2373	-0-	-696	-0-		52 1	2321 2	N		-0-		-0-
04		2520 X	1787	-0-	-733	-0-		57 1	1730 2	N		-0-		-0-
05		2728 X	2429	-0-	-299	-0-		148 1	2281 2	N		-0-		-0-
06		2640 X	2449	-0-	-191	-0-		63 1	2386 2	N		-0-		-0-
07		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N		NO RPT		-0-

EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-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-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		110
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		110

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671														
02		304 N	30	-0-	-274	-0-		30 2		N		-0-		70
03		62 N	32	-0-	-30	-0-		7 1	25 2	N		-0-		70
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-		7 1	29 2	N		-0-		70
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N		-0-		70
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-		11 1	42 2	N		-0-		70
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N		NO RPT		70

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547														
02		2800 N	537	-0-	-2263	205		33 1	504 2	N		-0-		-0-
03		747 N	542	-0-	-205	-0-		35 1	507 2	N		-0-		-0-
04		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-		182 1	2722 2	N		-0-		-0-
05		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		114 1	1734 2	N		-0-		-0-
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		105 1	1545 2	N		-0-		-0-
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N		NO RPT		-0-

PYLE, HB GUL WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738														
02		2800 N	191	-0-	-2609	1151		12 1	179 2	Y		-0-		-0-
03		1151 N	-0-	-0-	-1151	-0-				Y		-0-		-0-
04		1050 N	5	-0-	-1045	-0-		5 2		Y		-0-		-0-
05		217 N	3	-0-	-214	-0-		3 2		Y		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y		NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

02		2800 N	208	-0-	-2592	3919	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	165	-0-	-2935	984	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
04		1225 N	241	-0-	-984		15	1	226	2	Y	-0-					-0-
05		217 N	130	-0-	-87		8	1	122	2	Y	-0-					-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0-		68	1	995	2	Y	-0-					-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248						Y	NO RPT					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

02		2800 N	673	-0-	-2127	1106	52	1	621	2	Y	-0-					-0-
03		1637 N	531	-0-	-1106		52	1	479	2	Y	-0-					-0-
04		600 N	179	-0-	-421		35	1	144	2	Y	-0-					-0-
05		744 N	387	-0-	-357		35	1	352	2	Y	-0-					-0-
06		674 N	674	-0-	-0-		61	1	613	2	Y	-0-					-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186						Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

02		2800 N	1681	-0-	-1119	7285	104	1	1577	2	Y	-0-					88
03		3100 N	2426	-0-	-674	6611	155	1	2271	2	Y	-0-					88
04		3000 N	1362	-0-	-1638	4973	85	1	1277	2	Y	-0-					88
05		3100 N	3188	-0-	88	5061	197	1	2991	2	Y	-0-					88
06		3000 N	2877	-0-	-123	4938	172	1	2534	2	Y	155	180	1			63
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	3543	171	9			Y	NO RPT					63

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

02		13398 X	1694	-0-	-11704	-0-	104	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03		3596 X	3561	-0-	-35	-0-	228	1	3333	2	Y	-0-					-0-
04		3240 X	3217	-0-	-23	-0-	201	1	3016	2	Y	-0-					-0-
05		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	240	1	3641	2	Y	-0-					-0-
06		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	222	1	3260	2	Y	-0-					-0-
07		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732													
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	EOM BALANCE

02		2800 N	1218	-0-	-1582	4036	75	1	1143	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	1314	-0-	-1786	2250	84	1	1230	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	1300	-0-	-1700	550	81	1	1219	2	Y	-0-	-0-
05		2005 N	1455	-0-	-550	-0-	90	1	1365	2	Y	-0-	-0-
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	89	1	1306	2	Y	-0-	-0-
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT	-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286													
02		2800 N	697	-0-	-2103	1393	697	2			N	-0-	-0-
03		1393 N	-0-	-0-	-1393	-0-					N	-0-	-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-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-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642													
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-	83
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83

PYLE, HB GUL WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687													
02		263 N	248	-0-	-15	-0-	15	1	233	2	Y	-0-	-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-
05		248 N	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	-0-
06		120 N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970													
02		T. A.	153	-0-	153	1232	9	1	144	2	Y	-0-	-0-
03		T. A.	333	-0-	333	1565	21	1	312	2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	1891	-0-	1891	3456	118	1	1773	2	Y	-0-	-0-
05		6837 X	3381	-0-	-3456	-0-	209	1	3172	2	Y	-0-	-0-
06		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	147	1	2159	2	Y	-0-	-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968													
02		2800 N	1585	-0-	-1215	4599	123	1	1462	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	1449	-0-	-1651	2948	143	1	1306	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	657	-0-	-2343	605	129	1	528	2	Y	-0-	-0-
05		1775 N	1170	-0-	-605	-0-	105	1	1065	2	Y	-0-	-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	134	1	1338	2	Y	-0-	-0-
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927													
02		8417 X	9	-0-	-8408	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
03		2387 X	1666	-0-	-721	-0-	107	1	1559	2	Y	-0-	-0-
04		3720 X	3401	-0-	-319	-0-	213	1	3188	2	Y	-0-	-0-
05		3844 X	3579	-0-	-265	-0-	221	1	3358	2	Y	-0-	-0-
06		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	250	1	3682	2	Y	-0-	-0-
07		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	890 N	148	-0-	-742	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	26	-0-	-129	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	91	-0-	-299	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

02	9713 X	1442	-0-	-8271	-0-	89	1	1353	2	Y	-0-			-0-
03	2635 X	1673	-0-	-962	-0-	107	1	1566	2	Y	-0-			-0-
04	2040 X	1081	-0-	-959	-0-	68	1	1013	2	Y	-0-			-0-
05	1891 X	1475	-0-	-416	-0-	91	1	1384	2	Y	-0-			-0-
06	1650 X	1293	-0-	-357	-0-	82	1	1211	2	Y	-0-			-0-
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

02	19213 X	3339	-0-	-15874	-0-	206	1	3133	2	Y	-0-			-0-
03	4402 X	2897	-0-	-1505	-0-	185	1	2712	2	Y	-0-			-0-
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	270	1	4038	2	Y	-0-			-0-
05	4185 X	3281	-0-	-904	-0-	203	1	3078	2	Y	-0-			-0-
06	3990 X	1729	-0-	-2261	-0-	110	1	1619	2	Y	-0-			-0-
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 12690

02	496 N	139	-0-	-357	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

02	2800 N	2293	-0-	-507	7699	300	1	1993	2	N	-0-			23
03	3100 N	2405	-0-	-695	7004	334	1	2071	2	N	-0-			23
04	3000 N	2470	-0-	-530	6474	359	1	2111	2	N	-0-			23
05	3100 N	2510	-0-	-590	5884	371	1	2139	2	N	-0-			23
06	3000 N	2330	-0-	-670	5214	371	1	1959	2	N	-0-			23
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	4315					N	NO RPT			23

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			75
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	1003	1	3742	2	N	-0-			75
04	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	818	1	3393	2	N	-0-			75
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-			75
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	868	1	3186	2	N	7			82
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	8	9			N	NO RPT			82

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
									CODE	CODE		
02		40294 X	7836	-0-	-32458	-0-			483 1	7353 2	N	-0-
03		9176 X	8476	-0-	-700	-0-			543 1	7933 2	N	-0-
04		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-			575 1	8610 2	N	-0-
05		8835 X	8629	-0-	-206	-0-			534 1	8095 2	N	-0-
06		8550 X	8366	-0-	-184	-0-			533 1	7833 2	N	-0-
07		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466												
02		2800 N	4567	-0-	1767	3897			282 1	4285 2	Y	-0-
03		3100 N	2327	-0-	-773	3124			149 1	2178 2	Y	-0-
04		3000 N	2536	-0-	-464	2660			159 1	2377 2	Y	-0-
05		7562 X	4902	-0-	-2660	-0-			303 1	4599 2	Y	-0-
06		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-			322 1	4735 2	Y	-0-
07		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544												
02		T. A.	4	-0-	4	19			4 2		Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-
05		19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227												
02		25227 X	2422	-0-	-22805	-0-			149 1	2273 2	Y	-0-
03		5580 X	2608	-0-	-2972	-0-			167 1	2441 2	Y	-0-
04		5400 X	1007	-0-	-4393	-0-			63 1	944 2	Y	-0-
05		5580 X	4864	-0-	-716	-0-			301 1	4563 2	Y	-0-
06		5100 X	4102	-0-	-998	-0-			261 1	3841 2	Y	-0-
07		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703												
02		1425 N	293	-0-	-1132	-0-			18 1	275 2	Y	-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-			16 1	230 2	Y	-0-
04		240 N	172	-0-	-68	-0-			11 1	161 2	Y	-0-
05		310 N	13	-0-	-297	-0-			1 1	12 2	Y	-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-			23 1	334 2	Y	-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	18103 X	3638	-0-	-14465	-0-	224 1	3414 2	Y	-0-	-0-	
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	246 1	3602 2	Y	-0-	-0-	
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	230 1	3448 2	Y	-0-	-0-	
05	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	160 1	2420 2	Y	-0-	-0-	
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	137 1	2008 2	Y	-0-	-0-	
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840			
02	53176 X	11186	-0-	-41990	-0-	690 1	10496 2	Y	-0-	-0-	
03	11408 X	10680	-0-	-728	-0-	684 1	9996 2	Y	-0-	-0-	
04	11040 X	10273	-0-	-767	-0-	643 1	9630 2	Y	-0-	-0-	
05	11408 X	10908	-0-	-500	-0-	675 1	10233 2	Y	-0-	-0-	
06	11040 X	10497	-0-	-543	-0-	668 1	9829 2	Y	-0-	-0-	
07	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FOLK GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0			
02	77199 X	13305	-0-	-63894	-0-	134 1	13171 2	N	-0-	-0-	
03	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	142 1	12760 2	N	-0-	-0-	
04	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	177 1	9591 2	N	-0-	-0-	
05	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	148 1	13197 2	N	-0-	-0-	
06	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	186 1	11407 2	N	-0-	-0-	
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 242947		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541			
02	41378 X	4115	-0-	-37263	-0-	254 1	3861 2	Y	-0-	-0-	
03	7471 X	1954	-0-	-5517	-0-	125 1	1829 2	Y	-0-	-0-	
04	7230 X	6607	-0-	-623	-0-	413 1	6194 2	Y	-0-	-0-	
05	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	495 1	7507 2	Y	-0-	-0-	
06	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	508 1	7466 2	Y	-0-	-0-	
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16H		RRCID -> 243407		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299			
02	22519 X	4836	-0-	-17683	-0-	298 1	4538 2	Y	-0-	-0-	
03	4991 X	2590	-0-	-2401	-0-	166 1	2424 2	Y	-0-	-0-	
04	4890 X	4095	-0-	-795	-0-	256 1	3839 2	Y	-0-	-0-	
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	335 1	5085 2	Y	-0-	-0-	
06	5190 X	5029	-0-	-161	-0-	320 1	4709 2	Y	-0-	-0-	
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT	-0-	

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #: 12H		RRCID -> 244352		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281			
02	47339 X	8288	-0-	-39051	-0-	511 1	7777 2	Y	-0-	-0-	
03	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	664 1	9705 2	Y	-0-	-0-	
04	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	638 1	9564 2	Y	-0-	-0-	
05	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	657 1	9965 2	Y	-0-	-0-	
06	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	955 1	14048 2	Y	-0-	-0-	
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15H		RRCID -> 244644		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241			
02	22741 X	5552	-0-	-17189	-0-	342 1	5210 2	Y	-0-	-0-	
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	370 1	5412 2	Y	-0-	-0-	
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	147 1	2208 2	Y	-0-	-0-	
05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	385 1	5837 2	Y	-0-	-0-	
06	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	385 1	5668 2	Y	-0-	-0-	
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 244842	COMPL. DATE 05/25/2008	TOTAL DEPTH 12413	PERF.12611	- 15337			
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	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		27210 X	5583	-0-	-21627	-0-	344 1	5239 2	Y	-0-	
03		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	398 1	5826 2	Y	-0-	
04		6300 X	6135	-0-	-165	-0-	384 1	5751 2	Y	-0-	
05		6510 X	6204	-0-	-306	-0-	384 1	5820 2	Y	-0-	
06		6300 X	5461	-0-	-839	-0-	348 1	5113 2	Y	-0-	
07		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT	

PEYTON, MT GUL		WELL #: 17H		RRCID -> 245004	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 12503	PERF.12678	- 15290			
02		40971 X	8871	-0-	-32100	-0-	547 1	8324 2	Y	-0-	
03		9703 X	9279	-0-	-424	-0-	594 1	8685 2	Y	-0-	
04		9390 X	8819	-0-	-571	-0-	552 1	8267 2	Y	-0-	
05		9703 X	8545	-0-	-1158	-0-	529 1	8016 2	Y	-0-	
06		9390 X	8400	-0-	-990	-0-	535 1	7865 2	Y	-0-	
07		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT	

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 21H		RRCID -> 247582	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 12324	PERF.12686	- 14284			
02		27824 X	7800	-0-	-20024	-0-	481 1	7319 2	Y	-0-	
03		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	498 1	7279 2	Y	-0-	
04		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	496 1	7434 2	Y	-0-	
05		8184 X	7572	-0-	-612	-0-	469 1	7103 2	Y	-0-	
06		7920 X	6864	-0-	-1056	-0-	437 1	6427 2	Y	-0-	
07		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			Y	NO RPT	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 15H		RRCID -> 250552	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 12607	PERF.13114	- 15738			
02		56933 X	13536	-0-	-43397	-0-	834 1	12702 2	Y	-0-	
03		13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	887 1	12971 2	Y	-0-	
04		13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	825 1	12366 2	Y	-0-	
05		13850 X	13850	-0-	-0-	-0-	857 1	12993 2	Y	-0-	
06		13080 X	13022	-0-	-58	-0-	829 1	12193 2	Y	-0-	
07		13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-			Y	NO RPT	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17H		RRCID -> 251096	COMPL. DATE 03/31/2009	TOTAL DEPTH 12434	PERF.12659	- 14690			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 16H		RRCID -> 251118	COMPL. DATE 04/10/2009	TOTAL DEPTH 12956	PERF.13154	- 16078			
02		20664 X	7865	-0-	-12799	-0-	485 1	7380 2	Y	-0-	
03		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	335 1	4898 2	Y	-0-	
04		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	261 1	3904 2	Y	-0-	
05		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	348 1	5281 2	Y	-0-	
06		4770 X	3913	-0-	-857	-0-	249 1	3664 2	Y	-0-	
07		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 14H		RRCID -> 251125	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 12608	PERF.12722	- 14475			
02		45460 X	8099	-0-	-37361	-0-	499 1	7600 2	Y	-0-	
03		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	654 1	9562 2	Y	-0-	
04		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	639 1	9577 2	Y	-0-	
05		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	644 1	9767 2	Y	-0-	
06		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	559 1	8219 2	Y	-0-	
07		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12701	- 15325
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9091 X	4113	-0-	-4978	-0-	254 1	3859 2	Y	-0-			-0-
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	281 1	4111 2	Y	-0-			-0-
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	282 1	4224 2	Y	-0-			-0-
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	263 1	3982 2	Y	-0-			-0-
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	279 1	4099 2	Y	-0-			-0-
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259529	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	12432	PERF.12638	- 15150
02	14362 X	2446	-0-	-11916	-0-	151 1	2295 2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	3153	-0-	-9	-0-	202 1	2951 2	Y	-0-			-0-
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	194 1	2905 2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	3085	-0-	-77	-0-	191 1	2894 2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	2793	-0-	-267	-0-	178 1	2615 2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12754	- 15125
02	20006 X	3627	-0-	-16379	-0-	3627 2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3799	-0-	-293	-0-	157 1	3642 2	N	-0-			-0-
04	4560 X	3124	-0-	-1436	-0-	141 1	2983 2	N	-0-			-0-
05	4712 X	4271	-0-	-441	-0-	125 1	4146 2	N	-0-			-0-
06	4560 X	3459	-0-	-1101	-0-	167 1	3292 2	N	-0-			-0-
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259806	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.13034	- 15340
02	16145 X	3130	-0-	-13015	-0-	193 1	2937 2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	3565	-0-	-279	-0-	228 1	3337 2	Y	-0-			-0-
04	3720 X	3547	-0-	-173	-0-	222 1	3325 2	Y	-0-			-0-
05	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	202 1	3064 2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3113	-0-	-337	-0-	198 1	2915 2	Y	-0-			-0-
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			-0-

F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259901	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12910	- 14376
02	19305 X	3640	-0-	-15665	-0-	224 1	3416 2	Y	-0-			-0-
03	4340 X	4135	-0-	-205	-0-	265 1	3870 2	Y	-0-			-0-
04	4200 X	4096	-0-	-104	-0-	256 1	3840 2	Y	-0-			-0-
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	259 1	3933 2	Y	-0-			-0-
06	3990 X	3909	-0-	-81	-0-	249 1	3660 2	Y	-0-			-0-
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			-0-

C. E. NEAL GU B-1		WELL #:		19	RRCID ->	260710	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	13538	PERF.11185	- 11217
02	433 N	4	-0-	-429	-0-	4 2		Y	-0-			44
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21 1	308 2	Y	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-			44
06	330 N	7	-0-	-323	-0-	7 2		Y	-0-			44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			44

F. E. HILL COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	260769	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.12342	- 12730
02	32 N	17	-0-	-15	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	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	46236 X	8371	-0-	-37865	-0-	516	1	7855	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	390	1	5705	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	649	1	9728	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	638	1	9674	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	323	1	4753	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-	-0-	-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	49	1	1195	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	148	1	2979	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	223	1	4724	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	165	1	3610	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	141	1	3403	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3360 X	2850	-0-	-510	-0-	85	1	2765	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4929 X	3885	-0-	-1044	-0-	176	1	3709	2	Y	-0-	-0-	-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	N	-0-	-0-	-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	N	-0-	-0-	-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	N	-0-	-0-	-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	N	-0-	-0-	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	N	-0-	-0-	-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	2	N	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
TERRY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 188732		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	69	1 1381 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1581 X	1574	-0-	-7	-0-	71	1 1503 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	67	1 1476 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1550 X	1522	-0-	-28	-0-	61	1 1461 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1560 X	1381	-0-	-179	-0-	41	1 1340 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1612 X	1482	-0-	-130	-0-	67	1 1415 2	Y	-0-	-0-	-0-

TERRY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569			
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1 348 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1 476 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21	1 455 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	18	1 446 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1 438 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	34	1 717 2	Y	-0-	-0-	-0-

TERRY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 188739		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565			
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	92	1 1856 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	97	1 2047 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	83	1 1813 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	71	1 1723 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	39	1 1280 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	65	1 1364 2	Y	-0-	-0-	-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767			
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	40	1 796 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	43	1 910 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1 286 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	19	1 463 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20	1 653 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36	1 749 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCADAMS "B"		WELL #: 4L		RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236			
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-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 190538		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848			
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1 95 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1 138 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1 230 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1 56 2	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
TERRY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	66 1	1325 2	Y	-0-		-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	67 1	1417 2	Y	-0-		-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	58 1	1266 2	Y	-0-		-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	53 1	1268 2	Y	-0-		-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	31 1	1013 2	Y	-0-		-0-
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	71 1	1488 2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRYER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512			
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	57 1	1149 2	N	-0-		-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	63 1	1326 2	N	-0-		-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	59 1	1298 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	43 1	1042 2	N	-0-		-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	35 1	1150 2	N	-0-		-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	66 1	1392 2	N	-0-		-0-

TERRY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619			
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	67 1	1357 2	N	-0-		-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	73 1	1538 2	N	-0-		-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	69 1	1507 2	N	-0-		-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	64 1	1543 2	N	-0-		-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	43 1	1385 2	N	-0-		-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	67 1	1409 2	N	-0-		-0-

FRYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223594		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350			
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	78 1	1575 2	N	-0-		-0-
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	81 1	1715 2	N	-0-		-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	79 1	1723 2	N	-0-		-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	66 1	1586 2	N	-0-		-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	49 1	1600 2	N	-0-		-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	96 1	2024 2	N	-0-		-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC		428008		RRCID -> 109258		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945			
NEAL, CE JR GUI		WELL #: 1									
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HILL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 177773		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445								
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	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-

HILL RANCH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 182290		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HILL RANCH UNIT 8		WELL #: 1		RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD-WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655								
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-

HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415								
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC			//CONT.//	428008													
HILL RANCH UNIT 5			WELL #:	1	RRCID ->	186431	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	11136 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HILL-KELLOGG UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	186617	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11480 - 11615					
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-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	188031	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	12149 - 12184					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	188884	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	11710 - 11973					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-

HILL "H"			WELL #:	1	RRCID ->	189517	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	12156 - 12660					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	191419	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11860 - 12101					
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-

HILL RANCH UNIT 19			WELL #:	1	RRCID ->	191827	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	12031	PERF.	11862 - 11872					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665								
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	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-

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020								
02	762 N	177	-0-	-585	-0-	177	3			N	-0-					16
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					16
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					16
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					16
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					16
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16

HILL RANCH UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HILL RANCH UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179								
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

SANDERS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HILL RANCH UNIT 13		WELL #: 1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

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	2436 N	1033	-0-	-1403	-0-	1033	3		N	-0-			6
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			6
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			6
05	1147 N	581	-0-	-566	-0-	581	3		N	-0-			6
06	900 N	310	-0-	-590	-0-	310	3		N	-0-			6
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

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-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

02	2800 N	1317	-0-	-1483	744	1317	3		N	-0-			-0-
03	1870 N	1126	-0-	-744	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	949	-0-	-401	-0-	949	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	635	-0-	-822	-0-	635	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	591	-0-	-489	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

02	2782 N	550	-0-	-2232	-0-	549	3	1 9	N	1			88
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11 9	N	10			98
04	600 N	246	-0-	-354	-0-	245	3	1 9	N	1			99
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	3	3 9	N	3			102
06	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1193	3	17 9	N	15			117
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6 9	N	5			122

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD 617042 WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
 OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-				-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-				-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-				-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-				-0-
07	899 N	456	-0-	-443	-0-	456	3			N	-0-				-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

02	1378 N	158	-0-	-1220	-0-	158	3			N	-0-				-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-				-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				-0-
07	558 N	265	-0-	-293	-0-	265	3			N	-0-				-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

02	2800 N	4915	-0-	2115	2238	4915	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	3001	-0-	-99	2139	3001	2			N	-0-				-0-
04	4764 X	2625	-0-	-2139	-0-	2625	2			N	-0-				-0-
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-				-0-
06	2400 X	1681	-0-	-719	-0-	1681	2			N	-0-				-0-
07	2480 X	2068	-0-	-412	-0-	2068	2			N	-0-				-0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

02	1988 N	1431	-0-	-557	-0-	1431	2			N	-0-				-0-
03	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-				-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-				-0-
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-				-0-
06	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-				-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-				-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-				-0-
04	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	3179	-0-	179	381	3179	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	3804	-0-	704	1085	3804	2			N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082										
MCLEOD		WELL #: 2		RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-			-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	852	-0-	-378	-0-	852	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	1156	2	N	-0-			-0-

HUCKABY		WELL #: 1		RRCID -> 223246		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000				
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-			-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
05	930 N	666	-0-	-264	-0-	666	2	N	-0-			-0-
06	900 N	770	-0-	-130	-0-	770	2	N	-0-			-0-
07	930 N	740	-0-	-190	-0-	740	2	N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226288		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840				
02	2800 N	1620	-0-	-1180	8452	1620	2	N	-0-			112
03	3100 N	1199	-0-	-1901	6551	1199	2	N	-0-			112
04	3000 N	1360	-0-	-1640	4911	1360	2	N	-0-			112
05	3100 N	1413	-0-	-1687	3224	1413	2	N	-0-			112
06	3000 N	1385	-0-	-1615	1609	1385	2	N	-0-			112
07	2789 N	1180	-0-	-1609	-0-	1180	2	N	-0-			112

HORTON		WELL #: 2		RRCID -> 229546		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917				
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
05	868 N	594	-0-	-274	-0-	594	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	674	-0-	-646	-0-	674	2	N	-0-			-0-
07	682 N	500	-0-	-182	-0-	500	2	N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #: 1		RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820				
02	2800 N	172	-0-	-2628	1397	172	2	N	-0-			-0-
03	1430 N	33	-0-	-1397	-0-	33	2	N	-0-			-0-
04	360 N	26	-0-	-334	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2	N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-

STEWARD		WELL #: 3		RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703				
02	3024 X	2056	-0-	-968	-0-	2056	2	N	-0-			25
03	3348 X	2309	-0-	-1039	-0-	2309	2	N	-0-			25
04	2940 X	2549	-0-	-391	-0-	2549	2	N	-0-			25
05	3038 X	1860	-0-	-1178	-0-	1860	2	N	-0-			25
06	2940 X	2125	-0-	-815	-0-	2125	2	N	-0-			25
07	2635 X	966	-0-	-1669	-0-	966	2	N	-0-			25

MCLEOD		WELL #: 3		RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776				
02	1215 N	418	-0-	-797	-0-	418	2	N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BLOUNT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 098928		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	54 1	1674 2	Y	-0-	-0-			17
03	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	58 1	1786 2	Y	-0-	-0-			17
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	51 1	1638 2	Y	-0-	-0-			17
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		Y	-0-	-0-			17
06	1500 N	1324	-0-	-176	-0-	40 1	1284 2	Y	-0-	-0-			17
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	101 1	2736 2	Y	-0-	-0-			17

CULLUM				WELL #: 1	RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1064 N	386	-0-	-678	-0-	386 2		N	-0-	-0-			182
03	744 N	494	-0-	-250	-0-	494 2		N	-0-	-0-			182
04	480 N	240	-0-	-240	-0-	240 2		N	-0-	-0-			182
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-			182
06	480 N	375	-0-	-105	-0-	375 2		N	-0-	-0-			182
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-	-0-			182

CARTWRIGHT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815			
02	101 N	79	-0-	-22	-0-	79 2		N	-0-	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #: 1	RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391			
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	55 1	1698 2	Y	-0-	-0-			95
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	36 1	1117 2	Y	-0-	-0-			95
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	15 1	492 2	Y	-0-	-0-			95
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-	-0-			95
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	19 1	614 2	Y	-0-	-0-			95
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	18 1	491 2	Y	-0-	-0-			95

MANAHAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 108964		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275			
02	1288 N	978	-0-	-310	-0-	31 1	947 2	Y	-0-	-0-			143
03	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	46 1	1419 2	Y	-0-	-0-			143
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	44 1	1406 2	Y	-0-	-0-			143
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		Y	-0-	-0-			143
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	54 1	1716 2	Y	-0-	-0-			143
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	54 1	1453 2	Y	-0-	-0-			143

EPPES "B"				WELL #: 1	RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580			
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	25 1	767 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	713 N	606	-0-	-107	-0-	19 1	587 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	660 N	522	-0-	-138	-0-	16 1	506 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	868 N	489	-0-	-379	-0-	489 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	600 N	480	-0-	-120	-0-	15 1	465 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	20 1	544 2	Y	-0-	-0-			-0-

BONNER "C"				WELL #: 1	RRCID -> 112517		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175			
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	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-

MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250			
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	56	1 1746 2	Y	-0-		-0-
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1 1810 2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	40	1 1296 2	Y	-0-		-0-
05	1984 N	1234	-0-	-750	-0-	1234	2	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	54	1 1710 2	Y	-0-		-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	50	1 1368 2	Y	-0-		-0-

IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628			
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	52	1 1621 2	Y	-0-		-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	42	1 1292 2	Y	-0-		-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	51	1 1639 2	Y	-0-		-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	Y	-0-		-0-
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1 1865 2	Y	-0-		-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	48	1 1313 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340			
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	144	1 4440 2	Y	-0-		-0-
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	135	1 4140 2	Y	-0-		-0-
04	4170 X	3552	-0-	-618	-0-	107	1 3445 2	Y	-0-		-0-
05	4526 X	3176	-0-	-1350	-0-	3176	2	Y	-0-		-0-
06	4380 X	3425	-0-	-955	-0-	104	1 3321 2	Y	-0-		-0-
07	4526 X	3437	-0-	-1089	-0-	122	1 3315 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380			
02	3892 X	2725	-0-	-1167	-0-	85	1 2640 2	Y	-0-		-0-
03	4309 X	4300	-0-	-9	-0-	136	1 4164 2	Y	-0-		-0-
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	145	1 4671 2	Y	-0-		-0-
05	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2	Y	-0-		-0-
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	150	1 4791 2	Y	-0-		-0-
07	4929 X	4712	-0-	-217	-0-	167	1 4545 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380			
02	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	164	1 5057 2	Y	-0-		-0-
03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	175	1 5340 2	Y	-0-		-0-
04	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	151	1 4858 2	Y	-0-		-0-
05	5394 X	4716	-0-	-678	-0-	4716	2	Y	-0-		-0-
06	5220 X	4549	-0-	-671	-0-	138	1 4411 2	Y	-0-		-0-
07	5394 X	5002	-0-	-392	-0-	178	1 4824 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
IVY, JIM		WELL #:		2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	12710 - 12730	
M	O	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		14098 X	870	-0-	-13228	-0-	27 1	843 2	Y	-0-			-0-
03		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	100 1	3062 2	Y	-0-			-0-
04		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	76 1	2443 2	Y	-0-			-0-
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		Y	-0-			-0-
06		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	65 1	2079 2	Y	-0-			-0-
07		1550 X	1118	-0-	-432	-0-	40 1	1078 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.	12118 - 12380	
02		1680 X	1389	-0-	-291	-0-	44 1	1345 2	Y	-0-			-0-
03		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	71 1	2166 2	Y	-0-			-0-
04		1830 X	1561	-0-	-269	-0-	47 1	1514 2	Y	-0-			-0-
05		1891 X	1115	-0-	-776	-0-	1115 2		Y	-0-			-0-
06		2160 X	1530	-0-	-630	-0-	47 1	1483 2	Y	-0-			-0-
07		2232 X	1645	-0-	-587	-0-	58 1	1587 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.	11976 - 12210	
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	2 1	54 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	44	-0-	-235	-0-	1 1	43 2	Y	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11990 - 12220	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12500 - 12520	
02		2156 N	2000	-0-	-156	-0-	63 1	1937 2	Y	-0-			-0-
03		2387 N	2304	-0-	-83	-0-	73 1	2231 2	Y	-0-			-0-
04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	78 1	2521 2	Y	-0-			-0-
05		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		Y	-0-			-0-
06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	78 1	2484 2	Y	-0-			-0-
07		2697 N	2007	-0-	-690	-0-	71 1	1936 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12176 - 12196	
02		2240 X	1530	-0-	-710	-0-	48 1	1482 2	Y	-0-			-0-
03		2573 X	1537	-0-	-1036	-0-	49 1	1488 2	Y	-0-			-0-
04		2490 X	1798	-0-	-692	-0-	54 1	1744 2	Y	-0-			-0-
05		2573 X	1511	-0-	-1062	-0-	1511 2		Y	-0-			-0-
06		2130 X	1476	-0-	-654	-0-	45 1	1431 2	Y	-0-			-0-
07		1860 X	1258	-0-	-602	-0-	45 1	1213 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	12157 - 12450	
02		1400 X	152	-0-	-1248	-0-	5 1	147 2	Y	-0-			-0-
03		1550 X	592	-0-	-958	-0-	19 1	573 2	Y	-0-			-0-
04		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	65 1	2076 2	Y	-0-			-0-
05		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		Y	-0-			-0-
06		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	80 1	2550 2	Y	-0-			-0-
07		1550 N	970	-0-	-580	-0-	34 1	936 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
EPPES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	49	1	1511	2	Y	-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	41	1	1244	2	Y	-0-
04	1020 N	898	-0-	-122	-0-	27	1	871	2	Y	-0-
05	1736 N	1010	-0-	-726	-0-	1010	2			Y	-0-
06	1230 N	960	-0-	-270	-0-	29	1	931	2	Y	-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	Y	-0-

EPPES "B"		WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490			
02	476 N	426	-0-	-50	-0-	13	1	413	2	Y	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560			
02	1288 N	1185	-0-	-103	-0-	37	1	1148	2	Y	-0-
03	1612 N	180	-0-	-1432	-0-	6	1	174	2	Y	-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	59	1	1882	2	Y	-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	58	1	1857	2	Y	-0-
07	1984 N	1557	-0-	-427	-0-	55	1	1502	2	Y	-0-

EPPES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620			
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	80	1	2487	2	Y	-0-
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	77	1	2348	2	Y	-0-
04	1650 X	1462	-0-	-188	-0-	44	1	1418	2	Y	-0-
05	2852 X	1408	-0-	-1444	-0-	1408	2			Y	-0-
06	2760 X	1346	-0-	-1414	-0-	41	1	1305	2	Y	-0-
07	2852 X	1497	-0-	-1355	-0-	53	1	1444	2	Y	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570			
02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	77	1	2393	2	Y	-0-
03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	89	1	2722	2	Y	-0-
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	84	1	2717	2	Y	-0-
05	2511 X	2275	-0-	-236	-0-	2275	2			Y	-0-
06	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	77	1	2441	2	Y	-0-
07	2511 X	2052	-0-	-459	-0-	73	1	1979	2	Y	-0-

BLOUNT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650			
02	1736 X	1162	-0-	-574	-0-	36	1	1126	2	Y	-0-
03	1922 X	1001	-0-	-921	-0-	32	1	969	2	Y	-0-
04	1860 X	1419	-0-	-441	-0-	43	1	1376	2	Y	-0-
05	1674 X	1125	-0-	-549	-0-	1125	2			Y	-0-
06	1260 X	972	-0-	-288	-0-	30	1	942	2	Y	-0-
07	1457 N	726	-0-	-731	-0-	26	1	700	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209672	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11910	- 12360	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	888	-0-	-1912	2984	28 1	860 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	826	-0-	-2274	710	26 1	800 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	2849 N	2139	-0-	-710	-0-	64 1	2075 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	3231	-0-	131	131	3231 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	2387 N	2256	-0-	-131	-0-	69 1	2187 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	89 1	2423 2	Y	-0-	-0-			-0-

CULLUM		WELL #:		2	RRCID ->	212906	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	12504	PERF.11846	- 12270	
02	2744 X	1491	-0-	-1253	-0-	47 1	1444 2	Y	-0-	-0-			29
03	3038 X	1616	-0-	-1422	-0-	51 1	1565 2	Y	-0-	-0-			29
04	2940 X	1414	-0-	-1526	-0-	43 1	1371 2	Y	-0-	-0-			29
05	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 2		Y	-0-	-0-			29
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	135 1	4321 2	Y	-0-	-0-			29
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	138 1	3749 2	Y	-0-	-0-			29

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	212908	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12342	- 12604	
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	65 1	2008 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	81 1	2470 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	50 1	1624 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	1264 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	40 1	1273 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	51 1	1395 2	Y	-0-	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11852	- 12330	
02	7733 X	2002	-0-	-5731	-0-	2002 2		Y	-0-	-0-			-0-
03	3131 X	1430	-0-	-1701	-0-	1430 2		Y	-0-	-0-			-0-
04	3030 X	2647	-0-	-383	-0-	2647 2		Y	-0-	-0-			-0-
05	3131 X	2721	-0-	-410	-0-	2721 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	2728 X	2180	-0-	-548	-0-	2180 2		Y	-0-	-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140	- 12604	
02	1820 X	1328	-0-	-492	-0-	42 1	1286 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2015 X	1141	-0-	-874	-0-	36 1	1105 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1950 X	1229	-0-	-721	-0-	37 1	1192 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1953 X	849	-0-	-1104	-0-	849 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	1410 X	1006	-0-	-404	-0-	31 1	975 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1457 X	1150	-0-	-307	-0-	41 1	1109 2	Y	-0-	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11896	- 12396	
02	3864 X	3461	-0-	-403	-0-	108 1	3353 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	151 1	4633 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	4110 X	3437	-0-	-673	-0-	104 1	3333 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3844 X	3168	-0-	-676	-0-	3168 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	4620 X	3685	-0-	-935	-0-	112 1	3573 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4774 X	2982	-0-	-1792	-0-	106 1	2876 2	Y	-0-	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	217927	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12812	PERF.12286	- 12646	
02	1148 N	1126	-0-	-22	-0-	35 1	1091 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	26 1	794 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	32 1	1026 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1240 N	747	-0-	-493	-0-	747 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	32 1	1009 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1085 N	875	-0-	-210	-0-	31 1	844 2	Y	-0-	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WILLIFORD "E"		WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	105 1	3246 2	Y	-0-	-0-
03	3844 X	3188	-0-	-656	-0-	101 1	3087 2	Y	-0-	-0-
04	3720 X	3306	-0-	-414	-0-	100 1	3206 2	Y	-0-	-0-
05	3844 X	2829	-0-	-1015	-0-	2829 2		Y	-0-	-0-
06	3600 X	3532	-0-	-68	-0-	107 1	3425 2	Y	-0-	-0-
07	3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	92 1	2504 2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624		
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	101 1	3127 2	Y	-0-	-0-
03	3286 X	3134	-0-	-152	-0-	99 1	3035 2	Y	-0-	-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	102 1	3284 2	Y	-0-	-0-
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		Y	-0-	-0-
06	3180 X	2601	-0-	-579	-0-	79 1	2522 2	Y	-0-	-0-
07	3286 X	1791	-0-	-1495	-0-	64 1	1727 2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346		
02	1649 X	596	-0-	-1053	-0-	19 1	577 2	Y	-0-	-0-
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	23 1	715 2	Y	-0-	-0-
04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	18 1	583 2	Y	-0-	-0-
05	651 X	483	-0-	-168	-0-	483 2		Y	-0-	-0-
06	720 X	455	-0-	-265	-0-	14 1	441 2	Y	-0-	-0-
07	744 X	506	-0-	-238	-0-	18 1	488 2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404		
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	12 1	368 2	Y	-0-	-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	17 1	512 2	Y	-0-	-0-
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	12 1	388 2	Y	-0-	-0-
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 2		Y	-0-	-0-
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	13 1	417 2	Y	-0-	-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	17 1	471 2	Y	-0-	-0-

METZGAR		WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560		
02	532 N	266	-0-	-266	-0-	8 1	258 2	Y	-0-	-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	57 1	1745 2	Y	-0-	-0-
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	74 1	2365 2	Y	-0-	-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		Y	-0-	-0-
06	930 N	791	-0-	-139	-0-	24 1	767 2	Y	-0-	-0-
07	961 N	313	-0-	-648	-0-	11 1	302 2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470		
02	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	156 1	4815 2	Y	-0-	1
03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	176 1	5398 2	Y	-0-	1
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	169 1	5425 2	Y	-0-	1
05	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2		Y	-0-	1
06	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	174 1	5554 2	Y	-0-	1
07	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	191 1	5178 2	Y	-0-	1

WILLIFORD "E"		WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382		
02	3370 X	2729	-0-	-641	-0-	86 1	2643 2	Y	-0-	-0-
03	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	89 1	2720 2	Y	-0-	-0-
04	3030 X	2843	-0-	-187	-0-	86 1	2757 2	Y	-0-	-0-
05	3131 X	2427	-0-	-704	-0-	2427 2		Y	-0-	-0-
06	3030 X	2511	-0-	-519	-0-	76 1	2435 2	Y	-0-	-0-
07	3007 X	2684	-0-	-323	-0-	95 1	2589 2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11948	- 12390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2268 N	2216	-0-	-52	-0-	69	1	2147	2	Y	-0-			-0-
03	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	92	1	2805	2	Y	-0-			-0-
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	65	1	2091	2	Y	-0-			-0-
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-			-0-
06	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	90	1	2856	2	Y	-0-			-0-
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	96	1	2603	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410		
02	980 X	636	-0-	-344	-0-	20	1	616	2	Y	-0-			-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	49	1	1510	2	Y	-0-			-0-
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	60	1	1939	2	Y	-0-			-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-			-0-
06	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	41	1	1322	2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1579	-0-	-374	-0-	56	1	1523	2	Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550		
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	79	1	2428	2	Y	-0-			-0-
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	66	1	2030	2	Y	-0-			-0-
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	74	1	2396	2	Y	-0-			-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-			-0-
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	65	1	2068	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1736	-0-	-155	-0-	62	1	1674	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 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-

METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400		
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	3	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	9	1	301	2	Y	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
06	270 N	138	-0-	-132	-0-	4	1	134	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	86	-0-	-224	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310		
02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	90	1	2779	2	Y	-0-			48
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	81	1	2481	2	Y	-0-			48
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	77	1	2480	2	Y	-0-			48
05	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-			48
06	1740 X	1691	-0-	-49	-0-	51	1	1640	2	Y	-0-			48
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	129	1	3491	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480		
02	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	158	1	4875	2	Y	-0-			-0-
03	5456 X	3504	-0-	-1952	-0-	111	1	3393	2	Y	-0-			-0-
04	6060 X	5278	-0-	-782	-0-	159	1	5119	2	Y	-0-			-0-
05	6262 X	5047	-0-	-1215	-0-	5047	2			Y	-0-			-0-
06	6060 X	5810	-0-	-250	-0-	177	1	5633	2	Y	-0-			-0-
07	5580 X	4440	-0-	-1140	-0-	158	1	4282	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518											
BOYCE FULLER				WELL #:	1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716 - 5010			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE						
DAUGHERTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033 - 11890			
02	2800 N	638	-0-	-2162	2288	80	1	558	2	N	-0-				102
03	2775 N	487	-0-	-2288	-0-	52	1	435	2	N	-0-				102
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	N	-0-				102
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	N	-0-				102
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	N	-0-				102
07	713 N	456	-0-	-257	-0-	48	1	408	2	N	-0-				102

REYNOLDS, CINDY				WELL #:	1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12318 - 12888			
02	2800 N	1034	-0-	-1766	573	1034	2			N	-0-				-0-
03	2698 N	2125	-0-	-573	-0-	2125	2			N	-0-				-0-
04	1080 N	666	-0-	-414	-0-	666	2			N	-0-				-0-
05	1116 N	659	-0-	-457	-0-	659	2			N	-0-				-0-
06	1080 N	742	-0-	-338	-0-	742	2			N	-0-				-0-
07	682 N	487	-0-	-195	-0-	487	2			N	-0-				-0-

WATSON, E. M.				WELL #:	1	RRCID ->	245605	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	12282	PERF.11122 - 12170			
02	2800 N	1838	-0-	-962	6190	232	1	1606	2	N	-0-				125
03	3100 N	1728	-0-	-1372	4818	186	1	1542	2	N	-0-				125
04	3000 N	2037	-0-	-963	3855	141	1	1896	2	N	-0-				125
05	3100 N	1907	-0-	-1193	2662	169	1	1738	2	N	-0-				125
06	3000 N	2094	-0-	-906	1756	150	1	1848	2	N	87	176	1		36
07	3100 N	1791	-0-	-1309	447	188	1	1603	2	N	-0-				36

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)				64409 267	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	199261	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12526 - 12536			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)				64409 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008											
ORAND-GROUNDS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	190174	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3998 - 12170			
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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		827 N	827	-0-	-0-	827 2			N	-0-		25
03		1038 N	1038	-0-	-0-	1037 2		1 9	N	1		26
04		761 N	761	-0-	-0-	760 2		1 9	N	1		27
05		779 N	779	-0-	-0-	778 2		1 9	N	1	27 1	1
06		710 N	710	-0-	-0-	710 2			N	-0-		1
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		1

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185												
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
03		155 N	148	-0-	-7	148 2			N	-0-		4
04		140 N	140	-0-	-0-	140 2			N	-0-		4
05		178 N	178	-0-	-0-	178 2			N	-0-	4 1	-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	162 2			N	-0-		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232												
02		25 N	25	-0-	-0-	25 2			N	-0-		2
03		77 N	77	-0-	-0-	77 2			N	-0-		2
04		108 N	108	-0-	-0-	108 2			N	-0-		2
05		312 N	312	-0-	-0-	311 2		1 9	N	1	3 1	-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	260 2		1 9	N	1		1
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		1

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179												
02		230 N	230	-0-	-0-	230 2			N	-0-		5
03		165 N	165	-0-	-0-	165 2			N	-0-		5
04		140 N	140	-0-	-0-	140 2			N	-0-		5
05		217 N	178	-0-	-39	178 2			N	-0-	5 1	-0-
06		150 N	129	-0-	-21	129 2			N	-0-		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109												
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A												
02		2800 N	652	-0-	-2148	1124	644 2	8 9	Y	7		32
03		2171 N	1047	-0-	-1124	-0-	1030 2	17 9	Y	15	33 1	14
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	974 2	4 9	Y	4		18
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	740 2	9 9	Y	8		26
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1054 2	9 9	Y	8		34
07		1023 N	696	-0-	-327	-0-	673 2	23 9	Y	21	32 1	23

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400												
02		12766 X	1938	-0-	-10828	-0-	1917 2	21 9	Y	19		114
03		3162 X	3119	-0-	-43	-0-	3061 2	58 9	Y	53	116 1	51
04		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3285 2	13 9	Y	12		63
05		2511 X	2454	-0-	-57	-0-	2429 2	25 9	Y	23		86
06		3000 X	2650	-0-	-350	-0-	2628 2	22 9	Y	20		106
07		3410 X	2696	-0-	-714	-0-	2606 2	90 9	Y	82	110 1	78

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109									
REED, HUGH D., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	015497	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	4245 - 4261	
M	O	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		2800 N	575	-0-	-2225	364	565 2	10 9	Y	9			44
03		1284 N	920	-0-	-364	-0-	903 2	17 9	Y	15	41 1		18
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	660 2	4 9	Y	4			22
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	671 2	10 9	Y	9			31
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	649 2	8 9	Y	7			38
07		620 N	594	-0-	-26	-0-	565 2	29 9	Y	26	38 1		26

NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID ->	015498	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	4477	PERF.	4458 - 4476	
02		536 N	166	-0-	-370	-0-	165 2	1 9	Y	1			4
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	262 2	2 9	Y	2	4 1		2
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			2
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	153 2	1 9	Y	1			3
06		270 N	122	-0-	-148	-0-	121 2	1 9	Y	1			4
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	148 2	4 9	Y	4	4 1		4

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC		WELL #:		703201	RRCID ->	037596	COMPL. DATE	06/03/1965	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	4289 - 4296	
PITMAN, ROY				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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100)		WELL #:		64409 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405									
FOLK GAS UNIT				5C	RRCID ->	233554	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	4114 - 4120	
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	8 1	871 2	N	-0-			-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	11 1	692 2	N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	10 1	763 2	N	-0-			-0-
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY		WELL #:		621149	RRCID ->	110146	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4100 - 4118	
WILLIFORD "E"				2									
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			24
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	465 2	1 9	N	1			25
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			25
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-	25 1		-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	197675	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4192 - 4210	
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			10
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			10
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			10
05		310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2		N	-0-			10
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			10
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			10

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149										
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	18
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	600 2	1 9	N	19
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 2	1 9	N	20
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	1
06		510 N	488	-0-	-22	-0-	488 2		N	1
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	1

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208										
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	6
03		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	6
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	6
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	6
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	6
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	6

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120										
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	9
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	9
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	9
05		124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2		N	9
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	9
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	9

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
1789 MANAGEMENT, LLC 100936										
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964										
02		1672 N	783	-0-	-889	-0-	783 2		Y	1
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	1
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-
05		465 N	193	-0-	-272	-0-	193 2		Y	-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-
07		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		Y	-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985										
02		2157 N	399	-0-	-1758	-0-	399 2		Y	1
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	1
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006										
02		14B2 EXT	9	-0-	9	114	9 2		Y	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			Y	1
04		14B2 EXT	19	-0-	19	133	19 2		Y	-0-
05		14B2 EXT	15	-0-	15	148	15 2		Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-
07		177 X	29	-0-	-148	-0-	29 2		Y	-0-

 NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
 SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M	O	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	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	7			-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-

 SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

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.		-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-

 SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1813						N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1813						N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1813						N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1813						N	-0-					-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

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

 SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

02	911 N	173	-0-	-738	-0-	173	2					N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2					N	-0-					-0-
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2					N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2					N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2					N	-0-					-0-

 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 293208 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442

02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	172	2	29	9			N	26					38
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2					N	-0-					38
04	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2					N	-0-					38
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2					N	-0-					38
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2					N	-0-					38
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2					N	-0-					38

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167															
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT			

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-			

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 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-			

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-			

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772															
02		2800 N	1221	-0-	-1579	4491	1220	2	1	9	N	1	190	1	30
03		3100 N	1346	-0-	-1754	2737	16	1	1330	2	N	-0-			30
04		3000 N	1428	-0-	-1572	1165	16	1	1412	2	N	-0-			30
05		2809 N	1644	-0-	-1165	-0-	16	1	1510	2	N	107			137
							118	9							
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	13	1	1153	2	N	182	197	1	122
							200	9							
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			122

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726															
02		2800 N	1743	-0-	-1057	7923	1743	2			N	-0-			197
03		9778 X	1855	-0-	-7923	-0-	22	1	1833	2	N	-0-			197
04		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	14	1	1257	2	N	-0-			197
05		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	24	1	2220	2	N	-0-			197
06		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	19	1	1743	2	N	-0-	142	1	55
07		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			55

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
NEAL, G.		WELL #:		2	RRCID ->	163259	COMPL. DATE	04/07/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10486 - 10672		
M	O	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		2800 N	1287	-0-	-1513	4484	39	1	1248	2	N	-0-	112
03		3100 N	1510	-0-	-1590	2894	49	1	1461	2	N	-0-	112
04		3000 N	1424	-0-	-1576	1318	46	1	1378	2	N	-0-	112
05		2855 N	1537	-0-	-1318	-0-	48	1	1489	2	N	-0-	112
06		1470 N	1280	-0-	-190	-0-	44	1	1236	2	N	-0-	112
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	112

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		1	RRCID ->	166093	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	12424	PERF.10345 - 10536		
02		2800 N	683	-0-	-2117	1059	683	2			N	-0-	33
03		1283 N	224	-0-	-1059	-0-	3	1	221	2	N	-0-	33
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	12	1	1032	2	N	-0-	33
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	19	1	1730	2	N	-0-	33
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	18	1	1644	2	N	-0-	33
07		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	33

BEST		WELL #:			RRCID ->	168955	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10624 - 10728		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012													

BEST		WELL #:		1	RRCID ->	170061	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10506 - 10710		
02		14189 X	2589	-0-	-11600	-0-	2589	2			N	-0-	59
03		3441 X	2813	-0-	-628	-0-	33	1	2780	2	N	-0-	59
04		3030 X	2778	-0-	-252	-0-	31	1	2747	2	N	-0-	59
05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	31	1	2875	2	N	-0-	59
06		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	28	1	2596	2	N	141	200
07		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	155	9			N	NO RPT	200

THORNTON, SARAH		WELL #:		2	RRCID ->	172912	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.10880 - 11754		
02		2800 N	888	-0-	-1912	755	888	2			N	-0-	-0-
03		1400 N	645	-0-	-755	-0-	31	1	614	2	N	-0-	-0-
04		600 N	243	-0-	-357	-0-	11	1	232	2	N	-0-	-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		3	RRCID ->	173755	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	11825	PERF.10782 - 11018		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056								
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-

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636								
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					69
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-					69
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	N	-0-					69
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	-0-					69
06	3000 N	5822	-0-	2822	2822	250	1	5572	2	N	-0-					69
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	2264					N	NO RPT					69

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

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	2800 N	1548	-0-	-1252	6079	1545	2	3	9	N	3					75
03	3100 N	1684	-0-	-1416	4663	20	1	1664	2	N	-0-					75
04	3000 N	1836	-0-	-1164	3499	20	1	1816	2	N	-0-					75
05	3100 N	1787	-0-	-1313	2186	19	1	1768	2	N	-0-					75
06	3000 N	1509	-0-	-1491	695	16	1	1493	2	N	-0-					75
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					75

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

02	2800 N	1650	-0-	-1150	4295	1650	2			N	-0-					170
03	3100 N	1928	-0-	-1172	3123	23	1	1905	2	N	-0-					170
04	3000 N	2094	-0-	-906	2217	23	1	2071	2	N	-0-					170
05	3100 N	2544	-0-	-556	1661	27	1	2517	2	N	-0-					170
06	3000 N	2361	-0-	-639	1022	25	1	2336	2	N	-0-					170
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					170

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415	2			N	-0-					8
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	6	1	474	2	N	-0-					8
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	5	1	460	2	N	-0-					8
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	6	1	525	2	N	-0-					8
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	N	-0-					8
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					8

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

02	2253 N	466	-0-	-1787	-0-	466	2			N	-0-					130
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	N	-0-					130
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	N	-0-					130
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	22	1	474	2	N	-0-					130
06	480 N	396	-0-	-84	-0-	17	1	379	2	N	-0-					130
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					130

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1 C		RRCID -> 196473		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620		
02	1315 N	365	-0-	-950	B	-0-	365 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	403 N	4	-0-	-399	B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714		
02	520 N	131	-0-	-389	B	-0-	131 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565		
ALLIANCE		WELL #: B 4								
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-
WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568		
INDIAN CREEK		WELL #: B 8								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2	N	-0-	-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
06	120 N	57	-0-	-63	B	-0-	57 2	N	-0-	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.// 65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060										
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3410		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		823 N	-0-	-0-	-823 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		248 N	1	-0-	-247 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345										
INDIAN CREEK		WELL #: E 1 C		RRCID -> 196384		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3426 - 7000		
02	SWR 10	939	-0-	939	939	939	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	1122	-0-	1122	2061	1122	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	952	-0-	952	3013	952	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	1052	-0-	1052	4065	1052	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	928	-0-	928	4993	928	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4993			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3440 - 3458		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 199355		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 3410 - 3416		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 3388 - 3436		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3275 - 3627		
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

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-					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		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

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-

GOLDEN TRIANGLE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 290269 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726

02		56	N		-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03		5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		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		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060													
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243549		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430							
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 244654		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552							
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-				-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
06	390 N	40	-0-	-350	-0-	40	2			N	-0-				-0-
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247496		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416							
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345													
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 CREEK		WELL #: A 1 C		RRCID -> 196391		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143							
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814							
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-				-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-				-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-				-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-				-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

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	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
05	961 N	879	-0-	-82	-0-	879 2		N	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

02	476 N	428	-0-	-48	-0-	428 2		N	-0-			-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		N	-0-			-0-
04	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 2		N	-0-			-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2		N	-0-			-0-
06	480 N	13	-0-	-467	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568								
02	2800 N	904	-0-	-1896	2232	904	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1043	-0-	-2057	175	1043	2			N	-0-					-0-
04	1194 N	1019	-0-	-175	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	863	-0-	-157	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345														
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627								
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582								
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591								
02	1008 N	981	-0-	-27	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.				895060										
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 198315		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 3540 - 3556				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)				65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345										
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1 C		RRCID -> 196556		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 4996 - 5488				
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
03	775 N	477	-0-	-298	-0-	477	2			N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: M 1		RRCID -> 198876		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7262		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-
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 198877		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 4472 - 4498				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 4573 - 7390				
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 4690 - 4713				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.//		65280 008	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345											
INDIAN CREEK		WELL #:		F 4-C	RRCID ->	254059	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 4606 - 4621				
M	O	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.	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-

TEP BARNETT USA, LLC				842986				CNTY: TARRANT							
SOUTH LAKE		WELL #:		2	RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475	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-

WALSH & WATTS, INC.				895060				CNTY: TARRANT							
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3240 - 4674				
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
03		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-			-0-
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
05		682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-			-0-
06		600 N	47	-0-	-553	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07		620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 4816 - 4826				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)				65280 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345											
INDIAN CREEK		WELL #:		L 1	RRCID ->	191579	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 5308 - 5374				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 CREEK		WELL #:		P 1	RRCID ->	199718	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 5452 - 5502				
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)													//CONT.// 65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC													//CONT.// 100345									
INDIAN CREEK													WELL #: R 1		RRCID -> 199992		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5432 - 5466	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-	-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-				
INDIAN CREEK													WELL #: Q 1		RRCID -> 201701		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 5442 - 5488	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
INDIAN CREEK													WELL #: I 3		RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5240 - 5291	
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-				
WALSH & WATTS, INC.													895060		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5358 - 5426	
INDIAN CREEK													WELL #: T 1									
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-				
NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)													65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC													061620									
MCFARLAND													WELL #: E 1		RRCID -> 273796		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 5676 - 5740	
02	49459 X	8242	-0-	-41217	-0-	979 2	-0-	1 9	7261	2	N	2	6	1				13				
03	10788 X	10154	-0-	-634	-0-	1228 7	-0-	1 9	8919	2	N	6	6	1				13				
04	10440 X	10048	-0-	-392	-0-	1214 4	-0-	1 9	8830	2	N	4						17				
05	10292 X	10265	-0-	-27	-0-	1255 6	-0-	1 9	9010	2	N	-0-						17				
06	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	1214 6	-0-	1 9	8693	2	N	5	12	1				10				
07	10385 X	9872	-0-	-513	-0-	1239 3	-0-	1 9	8630	2	N	3						13				
MCFARLAND													WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5610 - 5682	
02	2800 N	1373	-0-	-1427	4684	131 1	-0-	1 1	1242	2	N	-0-						50				
03	3100 N	1469	-0-	-1631	3053	149 1	-0-	1 1	1320	2	N	-0-						50				
04	3000 N	1434	-0-	-1566	1487	140 1	-0-	1 1	1294	2	N	-0-						50				
05	3017 N	1530	-0-	-1487	-0-	144 1	-0-	1 1	1386	2	N	-0-						50				
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	139 1	-0-	1 1	1339	2	N	-0-						50				
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	143 1	-0-	1 1	1347	2	N	-0-						50				

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT													
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620													
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820													
M O	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	255 N	-0-	-0-	-255	-0-				N	-0-			3
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			3
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			3
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			3

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777													
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

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870													
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945													
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-

OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940													
02	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
03	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		N	-0-			-0-
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2		N	-0-			-0-
06	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2		N	-0-			-0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833													
06	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2		N	-0-			-0-
07	10695 X	8328	-0-	-2367	-0-	8328	2		N	-0-			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345													
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056													
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-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC													
HOWARD GIBBS													
WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		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-

POTTER A													
WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204													
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-		-0-
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		-0-
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		-0-
05		1116 N	689	-0-	-427	-0-	689	2		N	-0-		-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-		-0-

POTTER, H. M. "B"													
WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220													
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.													
DENNIS, TOM													
WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936													
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-		-0-
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-		-0-
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-		-0-
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		-0-
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-		-0-

DENNIS, TOM													
WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902													
02		2016 N	1825	-0-	-191	-0-	1825	2		N	-0-		-0-
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-		-0-
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-		-0-
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-		-0-
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-		-0-
07		2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)													
BKV BARNETT, LLC													
CHIEF PENT													
WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448													
02		672 N	652	-0-	-20	-0-	652	2		Y	-0-		-0-
03		744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2		Y	-0-		-0-
04		720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2		Y	-0-		-0-
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-		-0-
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-		-0-
07		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BRG LONE STAR LTD. 1474 090870
 ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-			-0-
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-			-0-
04		1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398 2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1322	-0-	-118	-0-	1322 2	N	-0-			-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223 3	N	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
04		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3	N	-0-			-0-
05		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3	N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

02		1120 N	1061	-0-	-59	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-			-0-
04		1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	N	-0-			-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3	N	-0-			-0-
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3	N	-0-			-0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 292004 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182

02		6580 X	5204	-0-	-1376	-0-	5204 2	N	-0-			-0-
03		7192 X	5612	-0-	-1580	-0-	5612 2	N	-0-			-0-
04		6570 X	5244	-0-	-1326	-0-	5244 2	N	-0-			-0-
05		6448 X	5280	-0-	-1168	-0-	5280 2	N	-0-			-0-
06		5850 X	4903	-0-	-947	-0-	4903 2	N	-0-			-0-
07		5766 X	4913	-0-	-853	-0-	4913 2	N	-0-			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-			11
03		651 N	290	-0-	-361	-0-	290 2	N	-0-			11
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-			11
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-			11
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-			11
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			11

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345															
ALLISTON		WELL #: 2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622									
M	O	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-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
INDIAN CREEK										WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610	
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-	
03	1426 N	861	-0-	-565	-0-	861	2			N	-0-					-0-	
04	1350 N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					-0-	
05	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-	
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-	
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK										WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-	
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-	
05	620 N	10	-0-	-610	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK										WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624	
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-	
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-	
04	1290 N	1107	-0-	-183	-0-	1107	2			N	-0-					-0-	
05	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-					-0-	
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-	
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK										WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498	
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-	
INDIAN CREEK										WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-	
03	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
05	403 N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK										WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345										
MITCHELL		WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285				
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-

WALSH & WATTS, INC.		895060										
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196550		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 196637		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610				
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630				
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
06	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

02	2800	N	729	-0-	-2071	1054	729	2			N	-0-					-0-
03	1862	N	808	-0-	-1054	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

02	2800	N	844	-0-	-1956	1954	844	2			N	-0-					-0-
03	2891	N	937	-0-	-1954	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 293271 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132

02	96368	X	7658	-0-	-88710	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	7567	-0-	-8770	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	6629	-0-	-5971	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	6403	-0-	-5346	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	5354	-0-	-4336	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	5445	-0-	-3049	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 360 MINING, INC. 953494
 WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

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	* 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-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

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

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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. L. HILL (WOODBINE)		66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
BAXTER, RUBY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3498 - 3505				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEMINI ENERGY, INC.		298913						CNTY: ROBERTSON						
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3428 - 3462				
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-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)		66460 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444												
MCGREW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 15876		PERF. 15484 - 15547				
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-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.		100710												
BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 154880		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9738 - 10392				
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-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9146 - 9975				
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-

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9458 - 9564				
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-

OLETHA (PETTIT)		67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		100710														
MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496								
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	T. A.	682	-0-	682	16696	681	3	1	9	Y	1					64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16696					Y	-0-					64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16696					Y	-0-					64
05	T. A.	15	-0-	15	16711	15	3			Y	-0-					64
06	T. A.	21	-0-	21	16732	21	3			Y	-0-					64
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16732					Y	NO RPT					64
MASON, LULA		WELL #: 9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512								
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-
MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462								
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-
MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397								
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-
KING		WELL #: 1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286								
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-
MASON, LULA		WELL #: 2		RRCID -> 246939		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398								
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-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
 MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

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

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

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-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

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-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

02	2800 N	1882	-0-	-918	-0-	-0-	9410	1882	2		Y	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	6310				Y	-0-					-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-	3310				Y	-0-					-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	210				Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

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-

OLETHA (RODESSA)		67102 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		100710														
HENNDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	110088	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6848 - 6854							
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YARBROUGH TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	181324	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	8213 PERF. 6758 - 6763							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:	3	RRCID ->	180115	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8255 PERF. 6722 - 6726							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.		WELL #:	1 T	RRCID ->	015558	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7463 PERF. 6664 - 6736							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		WELL #:	2	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7236 - 8956							
02	DLQ G-10	1276	-0-	1276	1276	1276	3			Y	-0-					10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1276					Y	-0-					10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1276					Y	-0-					10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1276					Y	-0-					10
06	DLQ G-10	36	-0-	36	1312	36	3			Y	-0-					10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1312					Y	NO RPT					10

HENNDERSON, HAZEL		WELL #:	1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898 PERF. 8588 - 8778							
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

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710								
MASON, LULA		WELL #: 3		RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #: 4		RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-		1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-		1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-		1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-		1
06	DLQ G-10	45	-0-	45	57	45 3	Y	-0-		1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57		Y	NO RPT		1

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232		
02	DLQ G-10	886	-0-	886	2904	886 3	Y	-0-		7
03	DLQ G-10	35	-0-	35	2939	35 3	Y	-0-		7
04	DLQ G-10	40	-0-	40	2979	40 3	Y	-0-		7
05	DLQ G-10	75	-0-	75	3054	75 3	Y	-0-		7
06	DLQ G-10	66	-0-	66	3120	66 3	Y	-0-		7
07	DLQ G-10	0 N NO RPT	-0-	-0-	3120		Y	NO RPT		7

MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120		
02	DLQ G-10	805	-0-	805	1886	805 3	Y	-0-		2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1886		Y	-0-		2
04	DLQ G-10	20	-0-	20	1906	20 3	Y	-0-		2
05	DLQ G-10	10	-0-	10	1916	10 3	Y	-0-		2
06	DLQ G-10	20	-0-	20	1936	20 3	Y	-0-		2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1936		Y	NO RPT		2

MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261		
02	DLQ G-10	29	-0-	29	2413	29 3	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	35	-0-	35	2448	35 3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	42	-0-	42	2490	42 3	Y	-0-		1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2490		Y	-0-		1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2490		Y	-0-		1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2490		Y	NO RPT		1

ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576		
02	DLQ G-10	180	-0-	180	2183	180 3	Y	-0-		9
03	DLQ G-10	42	-0-	42	2225	42 3	Y	-0-		9
04	DLQ G-10	10	-0-	10	2235	10 3	Y	-0-		9
05	DLQ G-10	75	-0-	75	2310	75 3	Y	-0-		9
06	DLQ G-10	15	-0-	15	2325	15 3	Y	-0-		9
07	DLQ G-10	0 N NO RPT	-0-	-0-	2325		Y	NO RPT		9

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710								
YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	392	-0-	392	392	391 3	1 9	Y	1	31
03	DLQ G-10	30	-0-	30	422	30 3		Y	-0-	31
04	DLQ G-10	20	-0-	20	442	20 3		Y	-0-	31
05	DLQ G-10	46	-0-	46	488	45 3	1 9	Y	1	32
06	DLQ G-10	42	-0-	42	530	41 3	1 9	Y	1	33
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	530			Y	NO RPT	33

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	201			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	201			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	201			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	201			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	206	5 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206			Y	NO RPT	-0-

MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT	-0-

MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038		
02	DLQ G-10	1890	-0-	1890	6227	1887 3	3 9	Y	3	75
03	DLQ G-10	26	-0-	26	6227	25 3	1 9	Y	1	76
04	DLQ G-10	11	-0-	11	6227	10 3	1 9	Y	1	77
05	DLQ G-10	122	-0-	122	6349	120 3	2 9	Y	2	79
06	DLQ G-10	69	-0-	69	6418	66 3	3 9	Y	3	82
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6418			Y	NO RPT	82

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674		
02	DLQ G-10	235	-0-	235	562	235 3		Y	-0-	9
03	DLQ G-10	15	-0-	15	577	15 3		Y	-0-	9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	577			Y	-0-	9
05	DLQ G-10	10	-0-	10	587	10 3		Y	-0-	9
06	DLQ G-10	12	-0-	12	599	12 3		Y	-0-	9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	599			Y	NO RPT	9

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870		
02	DLQ G-10	326	-0-	326	20600	325 3	1 9	Y	1	52
03	DLQ G-10	60	-0-	60	20600	60 3		Y	-0-	52
04	DLQ G-10	43	-0-	43	20600	42 3	1 9	Y	1	53
05	DLQ G-10	106	-0-	106	20706	105 3	1 9	Y	1	54
06	DLQ G-10	86	-0-	86	20792	85 3	1 9	Y	1	55
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20792			Y	NO RPT	55

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732		
02	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2710	1182 3	3 9	Y	3	71
03	DLQ G-10	30	-0-	30	2740	30 3		Y	-0-	71
04	DLQ G-10	25	-0-	25	2765	25 3		Y	-0-	71
05	DLQ G-10	87	-0-	87	2852	85 3	2 9	Y	2	73
06	DLQ G-10	66	-0-	66	2918	63 3	3 9	Y	3	76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2918			Y	NO RPT	76

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710								
BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	193	-0-	193	7697	193 3		Y	-0-	1
03	DLQ G-10	20	-0-	20	7717	20 3		Y	-0-	1
04	DLQ G-10	10	-0-	10	7727	10 3		Y	-0-	1
05	DLQ G-10	10	-0-	10	7737	10 3		Y	-0-	1
06	DLQ G-10	16	-0-	16	7753	16 3		Y	-0-	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7753			Y	NO RPT	1

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852		
02	DLQ G-10	393	-0-	393	3095	393 3		Y	-0-	12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095			Y	-0-	12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095			Y	-0-	12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095			Y	-0-	12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3095			Y	-0-	12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3095			Y	NO RPT	12

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920		
02	DLQ G-10	452	-0-	452	1776	451 3	1 9	Y	1	48
03	DLQ G-10	41	-0-	41	1776	40 3	1 9	Y	1	49
04	DLQ G-10	31	-0-	31	1776	30 3	1 9	Y	1	50
05	DLQ G-10	42	-0-	42	1818	42 3		Y	-0-	50
06	DLQ G-10	31	-0-	31	1849	30 3	1 9	Y	1	51
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1849			Y	NO RPT	51

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875		
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-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980		
02	DLQ G-10	324	-0-	324	842	324 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	867	25 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	902	35 3		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	35	-0-	35	937	35 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	26	-0-	26	963	26 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	963			Y	NO RPT	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878			
M	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	* EOM BALANCE
02	169 X	10	-0-	-159	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478			
02	DLQ G-10	806	-0-	806	1948	805	3	1	9	Y	13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1948			Y	-0-		13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1948			Y	-0-		13
05	DLQ G-10	20	-0-	20	1968	20	3	Y	-0-		13
06	DLQ G-10	37	-0-	37	2005	37	3	Y	-0-		13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2005			Y	NO RPT		13

YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2029			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2029			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2029			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2029			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2029			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2029			Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		4
06	14B2 EXT	38	-0-	38	91	38	3	Y	-0-		4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	91			Y	NO RPT		4

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-		2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-		2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-		2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-		2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-		2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT		2

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710														
YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804								
M	O	GAS PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					4
03	DLQ G-10	10	-0-	10	225	10	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	225					Y	NO RPT					4

ARCHER-BATTLE		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034								
02	DLQ G-10	22	-0-	22	172	22	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	182	10	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	22	-0-	22	204	22	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	214	10	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	0 N NO RPT	-0-	-0-	214					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357								
02	DLQ G-10	108	-0-	108	487	108	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					8
06	DLQ G-10	5	-0-	5	492	5	3			Y	-0-					8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	492					Y	NO RPT					8

YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710								
YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	10	-0-	10	34	10 3	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	10	-0-	10	44	10 3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	5	-0-	5	49	5 3	Y	-0-		1
05	DLQ G-10	10	-0-	10	59	10 3	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	12	-0-	12	71	12 3	Y	-0-		1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		1

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

KING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		1

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608		
02	DLQ G-10	288	-0-	288	288	288 3	Y	-0-		11
03	DLQ G-10	12	-0-	12	300	12 3	Y	-0-		11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300		Y	-0-		11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300		Y	-0-		11
06	DLQ G-10	12	-0-	12	312	12 3	Y	-0-		11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	312		Y	NO RPT		11

MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626		
02	DLQ G-10	1822	-0-	1822	1822	1819 3	3 9	Y	3	73
03	DLQ G-10	166	-0-	166	1822	165 3	1 9	Y	1	74
04	DLQ G-10	111	-0-	111	1822	110 3	1 9	Y	1	75
05	DLQ G-10	19	-0-	19	1841	18 3	1 9	Y	1	76
06	DLQ G-10	28	-0-	28	1869	27 3	1 9	Y	1	77
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1869		Y	NO RPT		77

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992		
02	DLQ G-10	56	-0-	56	1489	56 3	Y	-0-		2
03	DLQ G-10	10	-0-	10	1499	10 3	Y	-0-		2
04	DLQ G-10	8	-0-	8	1507	8 3	Y	-0-		2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1507		Y	-0-		2
06	DLQ G-10	20	-0-	20	1527	20 3	Y	-0-		2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1527		Y	NO RPT		2

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250606	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9142 - 9803	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
02	4570 X	2106	-0-	-2464	-0-	455 1	1651 2	N	-0-				3
03	3720 X	2411	-0-	-1309	-0-	724 1	1509 2	N	162				165
						178 9							
04	3600 X	1229	-0-	-2371	-0-	693 1	536 2	N	-0-				165
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	821 1	2849 2	N	-0-				165
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	187 1	2226 2	N	-0-				165
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT				165

J.R.THOMASON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	250607	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9334 - 9840	
02	45830 X	8356	-0-	-37474	-0-	362 1	7994 2	N	-0-				-0-
03	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	414 1	8709 2	N	-0-				-0-
04	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	404 1	8360 2	N	-0-				-0-
05	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	421 1	8300 2	N	-0-				-0-
06	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	413 1	7953 2	N	-0-				-0-
07	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT				-0-

J R THOMASON GU		WELL #:		2	RRCID ->	257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9278 - 9562	
02	2800 N	1286	-0-	-1514	4339	56 1	1230 2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1375	-0-	-1725	2614	62 1	1313 2	N	-0-				-0-
04	3000 N	1280	-0-	-1720	894	59 1	1221 2	N	-0-				-0-
05	2267 N	1373	-0-	-894	-0-	66 1	1307 2	N	-0-				-0-
06	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	60 1	1161 2	N	-0-				-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT				-0-

L O NETTLES		WELL #:		1	RRCID ->	258178	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7360 - 7538	
02	25476 X	4629	-0-	-20847	-0-	228 1	4401 2	Y	-0-				-0-
03	5983 X	5802	-0-	-181	-0-	293 1	5509 2	Y	-0-				-0-
04	5790 X	5773	-0-	-17	-0-	295 1	5478 2	Y	-0-				-0-
05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	310 1	5494 2	Y	-0-				-0-
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	314 1	5468 2	Y	-0-				-0-
07	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT				-0-

L O NETTLES		WELL #:		2	RRCID ->	271100	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	7311 - 7504	
02	15408 X	1713	-0-	-13695	-0-	571 1	1142 2	N	-0-				-0-
03	4960 X	2992	-0-	-1968	-0-	701 1	2291 2	N	-0-				-0-
04	4740 X	3253	-0-	-1487	-0-	697 1	2556 2	N	-0-				-0-
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	756 1	3218 2	N	-0-				-0-
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	686 1	2474 2	N	-0-				-0-
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT				-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272434	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.	9120 - 9440	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
FOWLER 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	282708	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	7703 - 7713		
M	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	* EOM BALANCE		
02	1544 N	-0-	-0-	-1544	-0-				N	-0-		2		
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	67	1	1406	2	N	-0-	2		
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	N	-0-	2		
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	73	1	1435	2	N	-0-	2		
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	2	N	-0-	2		
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		2		

STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
SIMS, KENNETH		WELL #:		1	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6896 - 6980		
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-		

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356										
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927		
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-		

ROBERTS, J. B.				WELL #:	2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810	
02	2800 N	830	-0-	-1970	2294	82	1	715	2	N	30	30	1	-0-
03	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-	33	9			N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTS, J.B.				WELL #:	3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 7765	
02	2559 N	441	-0-	-2118	-0-	45	1	385	2	N	10	10	1	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	11	9			N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALENCIA OPERATING COMPANY				881167										
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7748		
02	2100 N	1969	-0-	-131	-0-	1949	2	20	9	Y	18			152
03	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	1660	2	25	9	Y	23			175
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2250	2	11	9	Y	10			185
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2418	2	25	9	Y	23			208
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2171	2	33	9	Y	30			238
07	2325 N	1925	-0-	-400	-0-	1906	2	19	9	Y	17			255

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 7642		
M	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910 - 7970		
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7606 - 7626		
02	2800 N	1548	-0-	-1252	6954	1548	2		Y	-0-			10
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3854				Y	-0-			10
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	854				Y	-0-			10
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593 - 7706		
02	2800 N	402	-0-	-2398	374	402	2		Y	-0-			38
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			38
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			38
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7848 - 8725		
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7702 - 7750		
02	1173 N	183	-0-	-990	-0-	183	2		Y	-0-			4
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			4
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			4
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2058 N	273	-0-	-1785	-0-	12	1	261	2	N	-0-		-0-
03		434 N	171	-0-	-263	-0-	7	1	164	2	N	-0-		-0-
04		330 N	160	-0-	-170	-0-	7	1	153	2	N	-0-		-0-
05		310 N	145	-0-	-165	-0-	9	1	136	2	N	-0-		-0-
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	N	-0-		-0-
07		155 N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	2	N	-0-		-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

02		163 N	28	-0-	-135	-0-	28	2			N	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-		-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

02		89 N	22	-0-	-67	-0-	22	2			N	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-		-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-		-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-		-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

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-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 ROBERTS, C. E. WELL #: RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

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_____ 12/23/2019

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//	67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//	828356									
COX-WHITE		WELL #:	1	RRCID ->	015546	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6746 - 6754	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1288 N	1164	-0-	-124	-0-	118	1	1024	2	N	20	20 1 -0-
						22	9					
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-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, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	015549	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6728 - 6738	
02	2800 N	545	-0-	-2255	171	54	1	463	2	N	25	25 1 140
						28	9					
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	140
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	140
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140

STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	015550	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6628 - 6636	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9 1 103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - PLUGGED 05/10/22												

KIMBELL-HUGHES		WELL #:	1	RRCID ->	125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	6764 - 6769	
02	2800 N	1178	-0-	-1622	3839	117	1	1011	2	N	45	45 1 -0-
						50	9					
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	739					N	-0-	-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNCAN, C.E.		WELL #:	1	RRCID ->	282692	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6734 - 6741	
02	2800 N	549	-0-	-2251	524	55	1	472	2	N	20	20 1 -0-
						22	9					
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KIMBELL-HUGHES		WELL #:	2	RRCID ->	282911	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6774 - 6814	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2022 - PLUGGED 05/04/22												

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356								
COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	283963	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2775 N	437	-0-	-2338	-0-	43 1	372 2	N	20	20 1		-0-
						22 9						
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HENDERSON				
THOMPSON -F-				WELL #:	1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6958 - 6962
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

OPELIKA				67416 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				945936								
BALL, JESSE				WELL #:	1	RRCID ->	283804	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8817 - 9008
02	469 N	61	-0-	-408	-0-	61 3		N	-0-			102
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			102
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			102
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			102
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			102
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			102

OPELIKA (COTTON VALLEY)				67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				945936								
HOWELL, W. Y.				WELL #:	1 L	RRCID ->	015565	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 8682 - 11105
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-

OGU (HUFF, C. C. -2)				WELL #:	132	RRCID ->	120134	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10522 - 11751
02	10691 X	1756	-0-	-8935	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
03	2728 X	1817	-0-	-911	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3		N	-0-			-0-
05	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-			-0-
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
07	2542 X	2258	-0-	-284	-0-	2258 3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)				WELL #:	131	RRCID ->	120926	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954	PERF. 8768 - 10676
02	94 N	-0-	-0-	-94	-0-			N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	57 3		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	19926 X	3235	-0-	-16691	-0-	3235	3	N	-0-	-0-
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3	N	-0-	-0-
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3	N	-0-	-0-
05	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	3182	3	N	-0-	-0-
06	3180 X	3002	-0-	-178	-0-	3002	3	N	-0-	-0-
07	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	2998	3	N	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363		
02	1063 N	190	-0-	-873	-0-	190	3	N	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-	-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3	N	-0-	-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267		
02	2800 N	925	-0-	-1875	2680	925	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	998	-0-	-2102	578	998	3	N	-0-	-0-
04	1526 N	948	-0-	-578	-0-	948	3	N	-0-	-0-
05	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	3	N	-0-	-0-
06	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	3	N	-0-	-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140		RRCID -> 133574		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386		
02	205 X	7	-0-	-198	-0-	7	3	N	-0-	-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-	-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
05	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914		
02	2800 N	986	-0-	-1814	3443	986	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	1266	-0-	-1834	1609	1266	3	N	-0-	-0-
04	2788 N	1179	-0-	-1609	-0-	1179	3	N	-0-	-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-	-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-	-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #: 155		RRCID -> 133887		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868		
02	2800 N	1917	-0-	-883	7770	1917	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	2046	-0-	-1054	6716	2046	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2012	-0-	-988	5728	2012	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	1967	-0-	-1133	4595	1967	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	2022	-0-	-978	3617	2022	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2039	-0-	-1061	2556	2039	3	N	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150		
02	1035 N	183	-0-	-852	-0-	183	3	N	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10600 - 11318		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1045 N	175	-0-	-870	-0-	175	3	N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
07	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10610 - 11477		
02	2800 N	678	-0-	-2122	-0-	755	678	3	N	-0-		-0-
03	1432 N	677	-0-	-755	-0-	677	3	N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
05	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3	N	-0-			-0-
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	3	N	-0-			-0-
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 9320 - 11080		
02	1635 N	189	-0-	-1446	-0-	189	3	N	-0-			-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3	N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11050 - 10955		
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-

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932		PERF.11033 - 11575		
02	2800 N	1497	-0-	-1303	-0-	5997	1497	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1703	-0-	-1397	-0-	4600	1703	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1533	-0-	-1467	-0-	3133	1533	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	1602	-0-	-1498	-0-	1635	1602	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1581	-0-	-1419	-0-	216	1581	3	N	-0-		-0-
07	1956 N	1740	-0-	-216	-0-	1740	3	N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9092 - 9870		
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-

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9266 - 11700		
02	2800 N	645	-0-	-2155	-0-	1247	645	3	N	-0-		-0-
03	1907 N	660	-0-	-1247	-0-	660	3	N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #:		195	RRCID ->	209826	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10484 - 11346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	389 N	11	-0-	-378	-0-	11	3			N	-0-				-0-
03	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-				-0-
04	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-				-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #:		202	RRCID ->	213189	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10550 - 11848				
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-

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10582 - 11861				
02	8 N	-0-	-0-	-8	-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-

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10474 - 11904				
02	19496 X	3637	-0-	-15859	-0-	3637	3			N	-0-				-0-
03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-				-0-
04	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-				-0-
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-				-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-				-0-
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-				-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10779 - 12002				
02	2042 N	495	-0-	-1547	-0-	495	3			N	-0-				-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-				-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-				-0-
05	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	3			N	-0-				-0-
06	360 N	117	-0-	-243	-0-	117	3			N	-0-				-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-				-0-

OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		945936													
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #:		38	RRCID ->	077844	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 8029 - 8590				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 CLEAR BROOKE RANCHES, LLC 159376
 EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

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

XTO ENERGY INC. 945936
 EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

02	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					12
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					12
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					12
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

02	1733 N	142	-0-	-1591	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

02	2800 N	1420	-0-	-1380	3066	1420	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1284	-0-	-1816	1250	1284	3			N	-0-					-0-
04	2637 N	1387	-0-	-1250	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

02	1684 N	180	-0-	-1504	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8877 - 8955		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	292 N	279	-0-	-13	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-	
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8850 - 8914		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9020 - 9178		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8831		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8545 - 8633		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8390 - 9105		
02	2800 N	1222	-0-	-1578	4311	1222	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1307	-0-	-1793	2518	1307	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1317	-0-	-1683	835	1317	3	N	-0-		-0-	
05	2163 N	1328	-0-	-835	-0-	1328	3	N	-0-		-0-	
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-		-0-	
07	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	3	N	-0-		-0-	

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 8551 - 8645		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OPELIKA (RODESSA)		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
C6 OPERATING, L.L.C.		121212										
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038757		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	105 4	4 9	N	4			153
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	424 2	6 9	N	5			158
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	513 2	8 9	N	7			165
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	586 2	10 9	N	9			174
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	596 2	4 9	N	4			178
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	584 2	3 9	N	3			181

CLEAR BROOKE RANCHES, LLC		159376										
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 035126		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A				
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-

ELLS EXPLORATION, INC.		248895										
BURNETT, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	100 2	10 9	N	9			169
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	207 2	22 9	N	20			189
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	179 2	19 9	N	17			206
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	130 2	13 9	N	12			218
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	175 2	17 9	N	15			233

XTO ENERGY INC.		945936										
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015567		COMPL. DATE 01/30/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978				
02	2553 N	301	-0-	-2252	-0-	301 3		N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
06	420 N	289	-0-	-131	-0-	289 3		N	-0-			-0-
07	434 N	343	-0-	-91	-0-	343 3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801				
02	437 N	144	-0-	-293	-0-	144 3		N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2457 N	448	-0-	-2009	-0-	448	3			N	-0-			-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764						
02	533 N	98	-0-	-435	-0-	98	3			N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858						
02	668 N	108	-0-	-560	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582						
02	572 N	247	-0-	-325	-0-	247	3			N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-

OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838						
02	518 N	59	-0-	-459	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-			-0-

OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827						
02	384 N	45	-0-	-339	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8252 - 8266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	1681 N	571	-0-	-1110	-0-	571	3	N	-0-		-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-		-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3	N	-0-		-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8770 - 8778	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8705 - 8809	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	428 N	105	-0-	-323	-0-	105	3	Y	-0-		12
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-		12
04	240 N	59	-0-	-181	-0-	59	3	Y	-0-		12
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		12
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3	Y	-0-		12
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-		12

HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3	Y	-0-		1
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		1
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		1
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		1

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653	
02	904 N	145	-0-	-759	-0-	145	3	N	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-		-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	O	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	BALANCE
				WELL #:	17 C	RRCID ->	015588	COMPL. DATE	11/05/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8826 - 8858
02	2800 N	333	-0-	-2467	-	289	333 3	N	-0-		-0-	
03	999 N	710	-0-	-289	-		710 3	N	-0-		-0-	
04	659 N	659	-0-	-0-	-		659 3	N	-0-		-0-	
05	621 N	621	-0-	-0-	-		621 3	N	-0-		-0-	
06	611 N	611	-0-	-0-	-		611 3	N	-0-		-0-	
07	617 N	617	-0-	-0-	-		617 3	N	-0-		-0-	
				WELL #:	18	RRCID ->	015589	COMPL. DATE	04/26/1944	TOTAL DEPTH	8548	PERF. 8378 - 8494
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
				WELL #:	1	RRCID ->	015590	COMPL. DATE	06/14/1949	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8754 - 8798
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
				WELL #:	2	RRCID ->	015591	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8656 - 8768
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
				WELL #:	19	RRCID ->	015592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8722 - 8736
02	1228 N	255	-0-	-973	-		255 3	N	-0-		-0-	
03	277 N	277	-0-	-0-	-		277 3	N	-0-		-0-	
04	277 N	277	-0-	-0-	-		277 3	N	-0-		-0-	
05	250 N	250	-0-	-0-	-		250 3	N	-0-		-0-	
06	231 N	231	-0-	-0-	-		231 3	N	-0-		-0-	
07	204 N	204	-0-	-0-	-		204 3	N	-0-		-0-	
				WELL #:	20	RRCID ->	015593	COMPL. DATE	04/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8850 - 8781
02	33 N	-0-	-0-	-33	-			N	-0-		-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-			N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-		15 3	N	-0-		-0-	
				WELL #:	21 C	RRCID ->	015594	COMPL. DATE	09/15/1940	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7869 - 7989
02	2800 N	974	-0-	-1826	-		974 3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1146	-0-	-1954	-		1169 3	N	-0-		-0-	
04	2384 N	1215	-0-	-1169	-		1215 3	N	-0-		-0-	
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-		1178 3	N	-0-		-0-	
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-		1146 3	N	-0-		-0-	
07	1271 N	1187	-0-	-84	-		1187 3	N	-0-		-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	403 N	153	-0-	-250	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-	
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-	

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950				
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-	

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167				
02	2800 N	1093	-0-	-1707	316	1093	3	N	-0-		-0-	
03	2228 N	1912	-0-	-316	-0-	1912	3	N	-0-		-0-	
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-		-0-	
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-		-0-	
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-		-0-	
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-		-0-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. C-4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
M	O	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
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8581 - 8680			
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-	
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788		PERF. 8634 - 8766			
02	412 N	-0-	-0-	-412	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-		-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-		-0-	
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-		-0-	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-		-0-	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-		-0-	
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8603 - 8727			
02	2800 N	511	-0-	-2289	513	511 3			N	-0-		-0-	
03	1046 N	533	-0-	-513	-0-	533 3			N	-0-		-0-	
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-		-0-	
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-		-0-	
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-		-0-	
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3			N	-0-		-0-	
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8118 - 8236			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8862 - 8966			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 8680 - 8696			
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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-		-0-	
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780			
02	431 N	155	-0-	-276	-0-	155 3			N	-0-		-0-	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-		-0-	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-		-0-	
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-		-0-	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-		-0-	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-		-0-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. DODSON, ROY		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-

LACO OIL CO.				WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 8701 - 8820				
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)				WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 8322				
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-

DODSON, ROY				WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843				
02	347 N	37	-0-	-310	-0-	37	3			Y	-0-					195
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					195
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					195
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					195
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					195
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					195

OGU (INGRAM, M. W. -1)				WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178				
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-

OGU (MC & SUGGETT B-1)				WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 7970				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, R. F.				WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9524 - 9548				
02	1554 N	13	-0-	-1541	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949								
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		3	-0-	3		7	3	3	Y	-0-					1
03	14B2 EXT		8	-0-	8		15	8	3	Y	-0-					1
04	14B2 EXT		1	-0-	1		16	1	3	Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		16			Y	-0-					1
06	16 X	-0-	-0-	-0-	-16		-0-			Y	-0-					1
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-1		-0-			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942								
02	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3	N	-0-		-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-		-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-					-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3	N	-0-		-0-					-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940								
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-

HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A								
02	2648 N	392	-0-	-2256	-0-	392	3	Y	-0-		-0-					25
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-		-0-					25
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	-0-		-0-					25
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-		-0-					25
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-		-0-					25
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-		-0-					25

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044								
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-

SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862								
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820								
02	2683 N	481	-0-	-2202	-0-	481	3	N	-0-		-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-					-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-					-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F S. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479	COMPL. DATE 08/03/1982	TOTAL DEPTH 9582	PERF. 8012 - 8020		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7951 - 7995		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495	COMPL. DATE 08/03/1982	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 7943 - 7991		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 8022 - 8258		
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448	COMPL. DATE 04/12/1984	TOTAL DEPTH 11648	PERF. 8101 - 8295		
02	2467 N	607	-0-	-1860	-0-	607 3	N	-0-	-0-
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	641 3	N	-0-	-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	617 3	N	-0-	-0-
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3	N	-0-	-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 3	N	-0-	-0-
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 3	N	-0-	-0-

LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 8961	PERF. 8748 - 8879		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	238 N	62	-0-	-176	-0-	62 3	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3	N	-0-		-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3725	-0-	625	625	3725 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603		
02	1030 N	259	-0-	-771	-0-	259 3	N	-0-		-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	155 3	N	-0-		-0-
05	279 N	163	-0-	-116	-0-	163 3	N	-0-		-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263		
02	2800 N	624	-0-	-2176	1385	624 3	N	-0-		-0-
03	2319 N	934	-0-	-1385	-0-	934 3	N	-0-		-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622								
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-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475								
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-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950								
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-

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459								
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-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 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-

OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581								
02	14307 X	2504	-0-	-11803	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	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-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090	
02	2800 N	1176	-0-	-1624	3752	1176	3	N	-0-
03	3100 N	1253	-0-	-1847	1905	1253	3	N	-0-
04	3000 N	1168	-0-	-1832	73	1168	3	N	-0-
05	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	3	N	-0-
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3	N	-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845	
02	2679 X	273	-0-	-2406	-0-	273	3	N	-0-
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3	N	-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3	N	-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-
07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152	
02	1944 N	346	-0-	-1598	-0-	346	3	N	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3	N	-0-
07	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3	N	-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278	
02	1578 N	561	-0-	-1017	-0-	561	3	N	-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-
07	403 N	178	-0-	-225	-0-	178	3	N	-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019	
02	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3	N	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572									
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375									
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	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-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952									
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330									
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-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432									
02	2800 N	1186	-0-	-1614	2963	1186	3				N	-0-					-0-
03	3100 N	1418	-0-	-1682	1281	1418	3				N	-0-					-0-
04	3000 N	2159	-0-	-841	440	2159	3				N	-0-					-0-
05	2425 N	1985	-0-	-440	-0-	1985	3				N	-0-					-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3				N	-0-					-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3				N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566									
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8315 - 8329
02	654 N	209	-0-	-445	-0-	209	3	N	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054		PERF. 8507 - 8720
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8334 - 8534
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8292 - 8411
02	1283 N	200	-0-	-1083	-0-	200	3	N	-0-	-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-	-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-	-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3	N	-0-	-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 8257
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 175014		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7930 - 8136
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2023										

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8344 - 8554
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	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-	

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490			
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-	

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 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-	

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		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-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 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-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6		WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504				
02	2109 N	333	-0-	-1776	-0-	333 3		N	-0-			-0-
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3		N	-0-			-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		N	-0-			-0-
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3		N	-0-			-0-
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	316 3		N	-0-			-0-
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034				
02	1571 N	283	-0-	-1288	-0-	283 3		N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 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-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8432 - 8616	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2728 N	376	-0-	-2352	-0-	376	3	N	-0-		-0-
03	682 N	401	-0-	-281	-0-	401	3	N	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8382 - 8612	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8266 - 8462	
02	2800 N	633	-0-	-2167	7406	633	3	N	-0-		-0-
03	9048 X	1642	-0-	-7406	-0-	1642	3	N	-0-		-0-
04	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-		-0-
05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-		-0-
06	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-		-0-
07	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8184	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7846 - 8049	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9020 - 9020	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8320 - 8676	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		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-

EDWARDS, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980	
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-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315	
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-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980	
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-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780	
02	1368 N	231	-0-	-1137	-0-	231 3			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997	
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
SCOTT, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196							
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	-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

XTO ENERGY INC.		945936													
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994							
02	11898 X	1923	-0-	-9975	-0-	1923	3			N	-0-				-0-
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-				-0-
04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-				-0-
05	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-				-0-
06	3210 X	2444	-0-	-766	-0-	2444	3			N	-0-				-0-
07	3317 X	2206	-0-	-1111	-0-	2206	3			N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 T		RRCID -> 015624		COMPL. DATE 10/23/1946		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624							
02	1947 N	331	-0-	-1616	-0-	331	3			N	-0-				-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-				-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-				-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				-0-
07	1085 N	445	-0-	-640	-0-	445	3			N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351							
02	2800 N	23	-0-	-2777	-0-	1881	23	3		N	-0-				-0-
03	2257 N	376	-0-	-1881	-0-		376	3		N	-0-				-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-				-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-				-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-				-0-
07	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-				-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635							
02	2800 N	842	-0-	-1958	-0-	2241	842	3		N	-0-				-0-
03	3100 N	871	-0-	-2229	-0-	12	871	3		N	-0-				-0-
04	908 N	896	-0-	-12	-0-		896	3		N	-0-				-0-
05	930 N	892	-0-	-38	-0-		892	3		N	-0-				-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-		844	3		N	-0-				-0-
07	930 N	751	-0-	-179	-0-		751	3		N	-0-				-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788							
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2800	N	1155	-0-	-1645	5082	1155	3		N	-0-				-0-
03	3100	N	1132	-0-	-1968	3114	1132	3		N	-0-				-0-
04	3000	N	1153	-0-	-1847	1267	1153	3		N	-0-				-0-
05	2720	N	1453	-0-	-1267	-0-	1453	3		N	-0-				-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-				-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9086 - 9230					
02	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376					
02	2800	N	1295	-0-	-1505	3645	1295	3		N	-0-				-0-
03	3100	N	1391	-0-	-1709	1936	1391	3		N	-0-				-0-
04	3000	N	1283	-0-	-1717	219	1283	3		N	-0-				-0-
05	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	1164	3		N	-0-				-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-				-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-				-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 9049 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722		PERF. 9994 - 9996					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8306 - 9675					
02	2800	N	1462	-0-	-1338	5074	1462	3		N	-0-				-0-
03	3100	N	1593	-0-	-1507	3567	1593	3		N	-0-				-0-
04	3000	N	819	-0-	-2181	1386	819	3		N	-0-				-0-
05	2926	N	1540	-0-	-1386	-0-	1540	3		N	-0-				-0-
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3		N	-0-				-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-				-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 10136					
02	2800	N	891	-0-	-1909	1241	891	3		N	-0-				-0-
03	2213	N	972	-0-	-1241	-0-	972	3		N	-0-				-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-				-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-				-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-				-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19018 X	3193	-0-	-15825	-0-	3193 3	N	-0-	-0-	
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 3	N	-0-	-0-	
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 3	N	-0-	-0-	
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 3	N	-0-	-0-	
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 3	N	-0-	-0-	
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3	N	-0-	-0-	

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080		
02	20088 X	3492	-0-	-16596	-0-	3492 3	N	-0-	-0-	
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 3	N	-0-	-0-	
04	3930 X	3810	-0-	-120	-0-	3810 3	N	-0-	-0-	
05	3968 X	3870	-0-	-98	-0-	3870 3	N	-0-	-0-	
06	3930 X	3637	-0-	-293	-0-	3637 3	N	-0-	-0-	
07	4061 X	3622	-0-	-439	-0-	3622 3	N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A		
02	15427 X	2478	-0-	-12949	-0-	2478 3	N	-0-	-0-	
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3	N	-0-	-0-	
04	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-	-0-	
05	1891 X	1246	-0-	-645	-0-	1246 3	N	-0-	-0-	
06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3	N	-0-	-0-	
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
02	364 N	-0-	-0-	-364	-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-	

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280		
02	2800 N	2445	-0-	-355	9990	2445 3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2645	-0-	-455	9535	2645 3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2545	-0-	-455	9080	2545 3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2493	-0-	-607	8473	2493 3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2326	-0-	-674	7799	2326 3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	1990	-0-	-1110	6689	1990 3	N	-0-	-0-	

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A		
02	2800 N	1069	-0-	-1731	3480	1069 3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1027	-0-	-2073	1407	1027 3	N	-0-	-0-	
04	2586 N	1179	-0-	-1407	-0-	1179 3	N	-0-	-0-	
05	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136 3	N	-0-	-0-	
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-	-0-	
07	1209 N	960	-0-	-249	-0-	960 3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995		
02	153 N	-0-	-0-	-153	-0-		N	-0-	-0-	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2551 N	334	-0-	-2217	-0-	334	3	N	-0-		-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
04	840 N	39	-0-	-801	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-		-0-	
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
02	17374 X	2698	-0-	-14676	-0-	2698	3	N	-0-		-0-	
03	2666 X	2286	-0-	-380	-0-			N	-0-		-0-	
04	2580 X	750	-0-	-1830	-0-	750	3	N	-0-		-0-	
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3	N	-0-		-0-	
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3	N	-0-		-0-	
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3	N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077				
02	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		-0-	
03	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-		-0-	
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-		-0-	
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-	
06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		-0-	
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587				
02	18145 X	3231	-0-	-14914	-0-	3231	3	N	-0-		-0-	
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3	N	-0-		-0-	
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3	N	-0-		-0-	
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3	N	-0-		-0-	
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3	N	-0-		-0-	
07	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3	N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629				
02	21172 X	3986	-0-	-17186	-0-	3986	3	N	-0-		-0-	
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3	N	-0-		-0-	
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3	N	-0-		-0-	
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3	N	-0-		-0-	
06	2970 X	2756	-0-	-214	-0-	2756	3	N	-0-		-0-	
07	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	2956	3	N	-0-		-0-	

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419				
02	930 N	106	-0-	-824	-0-	106	3	N	-0-		-0-	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-		-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #:		90	RRCID ->	097463	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 8978 - 9236	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	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-	

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #:		48	RRCID ->	098267	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10097 - 10098	
02	47 N	31	-0-	-16	-0-	31	3		N	-0-	-0-	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-	-0-	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-	-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #:		52	RRCID ->	102496	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7951 - 10038	
02	31255 X	5264	-0-	-25991	-0-	5264	3		N	-0-	-0-	
03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3		N	-0-	-0-	
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3		N	-0-	-0-	
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3		N	-0-	-0-	
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3		N	-0-	-0-	
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3		N	-0-	-0-	

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #:		72	RRCID ->	105230	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	10223	PERF. 8208 - 9733	
02	2800 N	1607	-0-	-1193	-0-	2212	1607	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1853	-0-	-1247	-0-	965	1853	3	N	-0-	-0-	
04	2728 N	1763	-0-	-965	-0-		1763	3	N	-0-	-0-	
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		1850	3	N	-0-	-0-	
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		1605	3	N	-0-	-0-	
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1537	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #:		74	RRCID ->	108108	COMPL. DATE	12/21/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8662 - 9964	
02	15405 X	2586	-0-	-12819	-0-	2586	3		N	-0-	-0-	
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-	-0-	
04	2880 X	2870	-0-	-10	-0-		2870	3	N	-0-	-0-	
05	2976 X	2516	-0-	-460	-0-		2516	3	N	-0-	-0-	
06	2880 X	1233	-0-	-1647	-0-		1233	3	N	-0-	-0-	
07	2976 X	2516	-0-	-460	-0-		2516	3	N	-0-	-0-	

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #:		56	RRCID ->	110847	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 8030 - 10042	
02	234 N	52	-0-	-182	-0-	52	3		N	-0-	-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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-	

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #:		75	RRCID ->	111722	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL DEPTH	11054	PERF. 8507 - 9788	
02	1914 N	248	-0-	-1666	-0-	248	3		N	-0-	-0-	
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-	-0-	
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-	-0-	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-	-0-	
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3		N	-0-	-0-	
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3		N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #:		59	RRCID ->	113464	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	7841 - 9933	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14738 X	2567	-0-	-12171	-0-	2567	3	N	-0-				-0-
03	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3	N	-0-				-0-
04	2700 X	2589	-0-	-111	-0-	2589	3	N	-0-				-0-
05	2790 X	2527	-0-	-263	-0-	2527	3	N	-0-				-0-
06	2700 X	2296	-0-	-404	-0-	2296	3	N	-0-				-0-
07	2790 X	2490	-0-	-300	-0-	2490	3	N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #:		58 T	RRCID ->	113653	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	8173 - 9766	
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-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #:		61	RRCID ->	113962	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	8559 - 9723	
02	2800 N	596	-0-	-2204	2000	596	3	N	-0-				-0-
03	3023 N	1023	-0-	-2000	-0-	1023	3	N	-0-				-0-
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	961	3	N	-0-				-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-				-0-
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	977	3	N	-0-				-0-
07	992 N	799	-0-	-193	-0-	799	3	N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77	RRCID ->	113963	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8115 - 9455	
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			N	-0-				-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-				-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-				-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-				-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-				-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-				-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #:		91	RRCID ->	114083	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	8194 - 10013	
02	2800 N	1757	-0-	-1043	6262	1757	3	N	-0-				-0-
03	3100 N	1821	-0-	-1279	4983	1821	3	N	-0-				-0-
04	3000 N	1754	-0-	-1246	3737	1754	3	N	-0-				-0-
05	3100 N	1985	-0-	-1115	2622	1985	3	N	-0-				-0-
06	3000 N	1860	-0-	-1140	1482	1860	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	1645	-0-	-1455	27	1645	3	N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #:		92	RRCID ->	114462	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8698 - 10108	
02	2800 N	1193	-0-	-1607	3979	1193	3	N	-0-				-0-
03	3100 N	1278	-0-	-1822	2157	1278	3	N	-0-				-0-
04	3000 N	1184	-0-	-1816	341	1184	3	N	-0-				-0-
05	1494 N	1153	-0-	-341	-0-	1153	3	N	-0-				-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-				-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #:		93	RRCID ->	114949	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	8900 - 10145	
02	2800 N	1966	-0-	-834	8600	1966	3	N	-0-				-0-
03	3100 N	2157	-0-	-943	7657	2157	3	N	-0-				-0-
04	3000 N	2137	-0-	-863	6794	2137	3	N	-0-				-0-
05	3100 N	2067	-0-	-1033	5761	2067	3	N	-0-				-0-
06	3000 N	2035	-0-	-965	4796	2035	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	2076	-0-	-1024	3772	2076	3	N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	115446	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7771 - 9997	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3781 X	671	-0-	-3110	-0-	671	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #:		95	RRCID ->	116215	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9302 - 9852	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #:		97	RRCID ->	116220	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9041 - 10144	
02	2800 N	3302	-0-	502	9594	3302	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	2305	-0-	-795	8799	2305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	2186	-0-	-814	7985	2186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	10180 X	2195	-0-	-7985	-0-	2195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #:		98	RRCID ->	116221	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8062 - 10250	
02	2800 N	786	-0-	-2014	1868	786	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2731 N	863	-0-	-1868	-0-	863	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #:		99	RRCID ->	116629	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8158 - 10126	
02	1211 N	11	-0-	-1200	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #:		100	RRCID ->	117686	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7997 - 10058	
02	2800 N	748	-0-	-2052	1696	748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2518 N	822	-0-	-1696	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #:		101	RRCID ->	117926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8742 - 10300	
02	2800 N	1619	-0-	-1181	940	1619	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1549 N	609	-0-	-940	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1178 N	760	-0-	-418	-0-	760	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	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-

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 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-

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004			
02	141 N	-0-	-0-	-141	-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-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711			
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771			
02	5 N	-0-	-0-	-5	-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-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291			
02	2800 N	974	-0-	-1826	2928	974	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1024	-0-	-2076	852	1024	3	N	-0-		-0-
04	1851 N	999	-0-	-852	-0-	999	3	N	-0-		-0-
05	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	3	N	-0-		-0-
06	990 N	922	-0-	-68	-0-	922	3	N	-0-		-0-
07	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681			
02	2800 N	1168	-0-	-1632	5010	1168	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1354	-0-	-1746	3264	1354	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1229	-0-	-1771	1493	1229	3	N	-0-		-0-
05	2676 N	1183	-0-	-1493	-0-	1183	3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	1232	3	N	-0-		-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	486 N	121	-0-	-365	-0-	121 3	N	-0-	-0-	
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513		
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-	

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594		
02	2800 N	1019	-0-	-1781	2669	1019 3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1054	-0-	-2046	623	1054 3	N	-0-	-0-	
04	1581 N	958	-0-	-623	-0-	958 3	N	-0-	-0-	
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-	-0-	
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-	-0-	
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-	-0-	

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713		
02	283 N	52	-0-	-231	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595		
02	1854 N	341	-0-	-1513	-0-	341 3	N	-0-	-0-	
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	-0-	
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-	
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-	
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025		
02	31423 X	5114	-0-	-26309	-0-	5114 3	N	-0-	-0-	
03	5750 X		-0-	-0-	-0-	5750 3	N	-0-	-0-	
04	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 3	N	-0-	-0-	
05	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 3	N	-0-	-0-	
06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 3	N	-0-	-0-	
07	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 3	N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212		
02	6393 X	957	-0-	-5436	-0-	957 3	N	-0-	-0-	
03	1736 X	1027	-0-	-709	-0-	1027 3	N	-0-	-0-	
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 3	N	-0-	-0-	
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-	-0-	
06	990 N	964	-0-	-26	-0-	964 3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	865	-0-	-251	-0-	865 3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	157 N	85	-0-	-72	-0-	85 3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090		
02	1484 N	334	-0-	-1150	-0-	334 3	N	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-		-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
07	992 N	142	-0-	-850	-0-	142 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
02	8084 X	1363	-0-	-6721	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
03	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3	N	-0-		-0-
04	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3	N	-0-		-0-
05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3	N	-0-		-0-
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 3	N	-0-		-0-
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281		
02	2382 N	398	-0-	-1984	-0-	398 3	N	-0-		-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970		
02	2800 N	1561	-0-	-1239	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1660	-0-	-1440	-0-	1660 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1593	-0-	-1407	-0-	1593 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	1620	-0-	-1480	-0-	1620 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1555	-0-	-1445	-0-	1555 3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1572 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239		
02	16727 X	2039	-0-	-14688	-0-	2039 3	N	-0-		-0-
03	4154 X	2183	-0-	-1971	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
04	4020 X	2004	-0-	-2016	-0-	2004 3	N	-0-		-0-
05	4154 X	3206	-0-	-948	-0-	3206 3	N	-0-		-0-
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 3	N	-0-		-0-
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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-					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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758								
02	2800 N	644	-0-	-2156	1045	644	3			N	-0-					-0-
03	1725 N	680	-0-	-1045	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	720 N	637	-0-	-83	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142								
02	2800 N	711	-0-	-2089	8268	711	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1984	-0-	-1116	7152	1984	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2366	-0-	-634	6518	2366	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	1196	-0-	-1904	4614	1196	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	1529	-0-	-1471	3143	1529	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	1211	-0-	-1889	1254	1211	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816								
02	2800 N	666	-0-	-2134	1091	666	3			N	-0-					-0-
03	1792 N	701	-0-	-1091	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632								
02	2800 N	497	-0-	-2303	380	497	3			N	-0-					-0-
03	946 N	566	-0-	-380	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	713 N	380	-0-	-333	-0-	380	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904								
02	972 N	316	-0-	-656	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	774	-0-	-2026	1638	774	3	N	-0-	-0-	
03	2497 N	859	-0-	-1638	-0-	859	3	N	-0-	-0-	
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-	-0-	
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-	-0-	
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-	
07	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	3	N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234			
02	2800 N	780	-0-	-2020	838	780	3	N	-0-	-0-	
03	1504 N	666	-0-	-838	-0-	666	3	N	-0-	-0-	
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-	
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476			
02	7963 X	-0-	-0-	-7963	-0-			N	-0-	-0-	
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-	-0-	
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-	-0-	
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-	
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-	-0-	
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-	-0-	
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-	-0-	
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993			
02	2800 N	896	-0-	-1904	2107	896	3	N	-0-	-0-	
03	3037 N	930	-0-	-2107	-0-	930	3	N	-0-	-0-	
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-	
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-	-0-	
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546			
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-	

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	253	X	-0-	-0-	-253	-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-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301			
02	14946	X	2684	-0-	-12262	-0-	2684 3	N	-0-		-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3	N	-0-		-0-
04	2610	X	1918	-0-	-692	-0-	1918 3	N	-0-		-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3	N	-0-		-0-
06	2610	X	1243	-0-	-1367	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910			
02	2067	N	351	-0-	-1716	-0-	351 3	N	-0-		-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-		-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362 3	N	-0-		-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361 3	N	-0-		-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344 3	N	-0-		-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566			
02	22462	X	4959	-0-	-17503	-0-	4959 3	N	-0-		-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089 3	N	-0-		-0-
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 3	N	-0-		-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 3	N	-0-		-0-
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3	N	-0-		-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742			
02	2800	N	779	-0-	-2021	1176	779 3	N	-0-		-0-
03	2000	N	824	-0-	-1176	-0-	824 3	N	-0-		-0-
04	870	N	784	-0-	-86	-0-	784 3	N	-0-		-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854 3	N	-0-		-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110			
02	13607	X	2064	-0-	-11543	-0-	2064 3	N	-0-		-0-
03	2480	X	2157	-0-	-323	-0-	2157 3	N	-0-		-0-
04	2400	X	2046	-0-	-354	-0-	2046 3	N	-0-		-0-
05	2480	X	2093	-0-	-387	-0-	2093 3	N	-0-		-0-
06	2400	X	1979	-0-	-421	-0-	1979 3	N	-0-		-0-
07	2294	X	295	-0-	-1999	-0-	295 3	N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918			
02	16	X	3	-0-	-13	-0-	3 3	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	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-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867	
02	1601	N	265	-0-	-1336	-0-	265 3		-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		-0-
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	304 3		-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785	
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-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529	
02	2800	N	148	-0-	-2652	1332	148 3		-0-
03	1782	N	450	-0-	-1332	-0-	450 3		-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825 3		-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		-0-
06	450	N	12	-0-	-438	-0-	12 3		-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792	
02	15473	X	2282	-0-	-13191	-0-	2282 3		-0-
03	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	2529 3		-0-
04	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	2444 3		-0-
05	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	2426 3		-0-
06	2490	X	2308	-0-	-182	-0-	2308 3		-0-
07	2542	X	2205	-0-	-337	-0-	2205 3		-0-

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A	
02	71	X	18	-0-	-53	-0-	18 3		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830	
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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784			
02	2800	N	504	-0-	-2296	97	504 3	N	-0-		-0-
03	680	N	583	-0-	-97	-0-	583 3	N	-0-		-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766			
02	2800	N	620	-0-	-2180	655	620 3	N	-0-		-0-
03	1320	N	665	-0-	-655	-0-	665 3	N	-0-		-0-
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	650 3	N	-0-		-0-
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	618 3	N	-0-		-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627 3	N	-0-		-0-
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	610 3	N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070			
02	6700	X	1391	-0-	-5309	-0-	1391 3	N	-0-		-0-
03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-		-0-
05	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3	N	-0-		-0-
06	1500	N	1321	-0-	-179	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599 3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052			
02	2800	N	1679	-0-	-1121	6093	1679 3	N	-0-		-0-
03	3100	N	1891	-0-	-1209	4884	1891 3	N	-0-		-0-
04	3000	N	1681	-0-	-1319	3565	1681 3	N	-0-		-0-
05	3100	N	2122	-0-	-978	2587	2122 3	N	-0-		-0-
06	3000	N	1929	-0-	-1071	1516	1929 3	N	-0-		-0-
07	2761	N	1245	-0-	-1516	-0-	1245 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451			
02	2800	N	869	-0-	-1931	2076	869 3	N	-0-		-0-
03	2625	N	549	-0-	-2076	-0-	549 3	N	-0-		-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554			
02	2221	N	401	-0-	-1820	-0-	401 3	N	-0-		-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	19342 X	4339	-0-	-15003	-0-	4339	3	N	-0-			-0-
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3	N	-0-			-0-
04	3090 X	1765	-0-	-1325	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
05	3224 X	2630	-0-	-594	-0-	2630	3	N	-0-			-0-
06	3120 X	2498	-0-	-622	-0-	2498	3	N	-0-			-0-
07	3224 X	2428	-0-	-796	-0-	2428	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538				
02	2800 N	53	-0-	-2747	37713	53	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	50	-0-	-3050	34663	50	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	47	-0-	-2953	31710	47	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	51	-0-	-3049	28661	51	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	21	-0-	-2979	25682	21	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	29	-0-	-3071	22611	29	3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869				
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-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657				
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #:		189	RRCID ->	146286	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8320 - 9682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02		11719 X	2008	-0-	-9711	-0-	2008 3	N	-0-			-0-
03		2728 X	2211	-0-	-517	-0-	2211 3	N	-0-			-0-
04		2490 X	2071	-0-	-419	-0-	2071 3	N	-0-			-0-
05		2232 N	2064	-0-	-168	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
06		2130 N	2022	-0-	-108	-0-	2022 3	N	-0-			-0-
07		2139 N	1970	-0-	-169	-0-	1970 3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #:		188	RRCID ->	146291	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9048 - 9863
02		7220 X	875	-0-	-6345	-0-	875 3	N	-0-			-0-
03		1550 X	1161	-0-	-389	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
04		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3	N	-0-			-0-
05		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3	N	-0-			-0-
06		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3211	-0-	111	111	3211 3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #:		191	RRCID ->	146419	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9016 - 9470
02		2800 N	2263	-0-	-537	7713	2263 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	2264	-0-	-836	6877	2264 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	2212	-0-	-788	6089	2212 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	2132	-0-	-968	5121	2132 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	2068	-0-	-932	4189	2068 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2044	-0-	-1056	3133	2044 3	N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #:		190	RRCID ->	146421	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	8842 - 9362
02		2800 N	1007	-0-	-1793	2981	1007 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	1127	-0-	-1973	1008	1127 3	N	-0-			-0-
04		2093 N	1085	-0-	-1008	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-			-0-
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #:		184	RRCID ->	146464	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8366 - 9546
02		2278 N	436	-0-	-1842	-0-	436 3	N	-0-			-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-			-0-
04		450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3	N	-0-			-0-
05		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3	N	-0-			-0-
06		450 N	422	-0-	-28	-0-	422 3	N	-0-			-0-
07		403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #:		152	RRCID ->	165734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	8890 - 9962
02		2800 N	2106	-0-	-694	9275	2106 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	2527	-0-	-573	8702	2527 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	2489	-0-	-511	8191	2489 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	2626	-0-	-474	7717	2626 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	2407	-0-	-593	7124	2407 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2623	-0-	-477	6647	2623 3	N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #:		36	RRCID ->	167100	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	8459 - 8690
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870				
M	O	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	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-	

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760				
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-	

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648				
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-	

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130				
02	938	N	525	-0-	-413	-0-	525 3		N	-0-	-0-	
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	-0-	
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	-0-	
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556 3		N	-0-	-0-	
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-	-0-	
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-	-0-	

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014				
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-	

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033								
M	O	GAS PROD	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	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-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208								
02	2800 N	954	-0-	-1846	2627	954	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	999	-0-	-2101	526	999	3			N	-0-					-0-
04	1506 N	980	-0-	-526	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050								
02	230 N	23	-0-	-207	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410								
02	2800 N	981	-0-	-1819	2146	981	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1012	-0-	-2088	58	1012	3			N	-0-					-0-
04	1016 N	958	-0-	-58	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857								
02	1555 N	-0-	-0-	-1555	-0-					N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
WELLS, GRACE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8456 - 9479	
02	14253 X	3920	-0-	-10333	-0-	3920	3			N	-0-		-0-	
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-		-0-	
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-		-0-	
05	3596 X	2809	-0-	-787	-0-	2809	3			N	-0-		-0-	
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-		-0-	
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-		-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -4)				WELL #:	102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8004 - 10071	
02	2800 N	1015	-0-	-1785	-0-	1015	3			N	-0-		-0-	
03	3031 N	523	-0-	-2508	-0-	523	3			N	-0-		-0-	
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-		-0-	
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-		-0-	
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-		-0-	
07	2108 N	1128	-0-	-980	-0-	1128	3			N	-0-		-0-	

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)				67890 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.				945936										
MORGAN CREEK VILLAGE INC				WELL #:	1	RRCID ->	118493	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	15208	PERF.	14248 - 14274	
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-	

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)				67890 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518										
SHARP				WELL #:	101D	RRCID ->	212579	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5550 - 5650	
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-	

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)				69997 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
POTH FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14710 - 15200	
02	23156 X	9178	-0-	-13978	-0-	185	1	8993	2	N	-0-		-0-	
03	23653 X	10107	-0-	-13546	-0-	241	1	9866	2	N	-0-		-0-	
04	11130 X	10103	-0-	-1027	-0-	312	1	9791	2	N	-0-		-0-	
05	11501 X	7683	-0-	-3818	-0-	107	1	7576	2	N	-0-		-0-	
06	T. A.	62	-0-	62	-0-	62	2			N	-0-		-0-	
07	T. A.	82	-0-	82	-0-	144	2			N	-0-		-0-	

POTH FAMILY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	158520	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	15567	PERF.	15100 - 15567	
02	88312 X	86930	-0-	-1382	-0-	1750	1	85180	2	N	-0-		-0-	
03	97774 X	94969	-0-	-2805	-0-	2265	1	92704	2	N	-0-		-0-	
04	93815 X	93815	-0-	-0-	-0-	2893	1	90922	2	N	-0-		-0-	
05	96069 X	72623	-0-	-23446	-0-	1016	1	71607	2	N	-0-		-0-	
06	T. A.	60194	-0-	60194	-0-	180	1	60014	2	N	-0-		-0-	
07	T. A.	96726	-0-	96726	-0-	156920	2	96726	2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)														
LODESTONE OPERATING, INC.														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436														
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	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920														
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
BETTINGER														
WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683														
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-

ETHRIDGE														
WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118														
02	2800 N	2066	-0-	-734	8765	375	1	1691	2	N	-0-			11
03	3100 N	1560	-0-	-1540	7225	362	1	1198	2	N	-0-			11
04	3000 N	1739	-0-	-1261	5964	454	1	1285	2	N	-0-			11
05	3100 N	1060	-0-	-2040	3924	303	1	757	2	N	-0-			11
06	3000 N	1858	-0-	-1142	2782	469	1	1389	2	N	-0-			11
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	1790					N	NO RPT			11

TUCKER														
WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676														
02	2800 N	1025	-0-	-1775	3120	166	1	859	2	Y	-0-			14
03	3100 N	1099	-0-	-2001	1119	201	1	898	2	Y	-0-			14
04	2216 N	1097	-0-	-1119	-0-	242	1	855	2	Y	-0-			14
05	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	246	1	887	2	Y	-0-			14
06	1050 N	976	-0-	-74	-0-	209	1	767	2	Y	-0-			14
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			14

TUCKER														
WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DELQ PR	-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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9682 - 9964				
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	15609 X	2529	-0-	-13080	-0-	409	1	2120	2	Y	-0-			14
03	3131 X	2742	-0-	-389	-0-	502	1	2240	2	Y	-0-			14
04	3030 X	2292	-0-	-738	-0-	505	1	1787	2	Y	-0-			14
05	3131 X	2011	-0-	-1120	-0-	436	1	1575	2	Y	-0-			14
06	2850 X	1531	-0-	-1319	-0-	328	1	1203	2	Y	-0-			14
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			14

BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9696 - 10689				
02	2800 N	754	-0-	-2046	3819	122	1	632	2	N	-0-			8
03	3100 N	1209	-0-	-1891	1928	298	1	911	2	N	-0-			8
04	3000 N	2460	-0-	-540	1388	613	1	1847	2	N	-0-			8
05	2719 N	1331	-0-	-1388	-0-	362	1	969	2	N	-0-			8
06	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	699	1	2235	2	N	-0-			8
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			8

TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018		PERF.10820 - 10970				
02	2800 N	1366	-0-	-1434	4683	221	1	1145	2	Y	-0-			14
03	3100 N	1491	-0-	-1609	3074	273	1	1218	2	Y	-0-			14
04	3000 N	1497	-0-	-1503	1571	330	1	1167	2	Y	-0-			14
05	3004 N	1433	-0-	-1571	-0-	311	1	1122	2	Y	-0-			14
06	1440 N	1280	-0-	-160	-0-	274	1	1006	2	Y	-0-			14
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			14

STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9536 - 9553				
02	6464 X	2647	-0-	-3817	-0-	115	1	2532	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3182	-0-	82	82	144	1	3038	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3017	-0-	17	99	139	1	2878	2	Y	-0-			-0-
05	3072 N	2973	-0-	-99	-0-	144	1	2829	2	Y	-0-			-0-
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	143	1	2755	2	Y	-0-			-0-
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-

ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10266		PERF.10117 - 10147				
02	17262 X	1903	-0-	-15359	-0-	308	1	1595	2	N	-0-			8
03	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	452	1	2018	2	N	-0-			8
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	514	1	1817	2	N	-0-			8
05	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	389	1	1405	2	N	-0-			8
06	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	353	1	1295	2	N	-0-			8
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			8

TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11104 - 11162				
02	2800 N	2047	-0-	-753	7197	331	1	1716	2	Y	-0-			14
03	3100 N	2054	-0-	-1046	6151	376	1	1678	2	Y	-0-			14
04	3000 N	1997	-0-	-1003	5148	440	1	1557	2	Y	-0-			14
05	3100 N	2170	-0-	-930	4218	471	1	1699	2	Y	-0-			14
06	3000 N	1660	-0-	-1340	2878	355	1	1305	2	Y	-0-			14
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	987					Y	NO RPT			14

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9634 - 10466				
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
BURLERSON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158			
02	2800 N	2067	-0-	-733	8805	334	1	1733	2	N	-0-
03	3100 N	2234	-0-	-866	7939	409	1	1825	2	N	-0-
04	3000 N	1552	-0-	-1448	6491	342	1	1210	2	N	-0-
05	3100 N	2327	-0-	-773	5718	505	1	1822	2	N	-0-
06	3000 N	2134	-0-	-866	4852	457	1	1677	2	N	-0-
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	3240			N	NO RPT		8

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737			
02	40130 X	3645	-0-	-36485	-0-	158	1	3487	2	Y	-0-
03	15531 X	3547	-0-	-11984	-0-	161	1	3386	2	Y	-0-
04	9210 X	3072	-0-	-6138	-0-	142	1	2930	2	Y	-0-
05	6851 X	2996	-0-	-3855	-0-	145	1	2851	2	Y	-0-
06	4740 X	2259	-0-	-2481	-0-	111	1	2148	2	Y	-0-
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		-0-

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600			
02	2800 N	926	-0-	-1874	964	40	1	886	2	Y	-0-
03	1839 N	875	-0-	-964	-0-	40	1	835	2	Y	-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	-0-
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	37	1	731	2	Y	-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	Y	-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774			
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #: 1									
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004											

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 161332		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94 7	-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 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022											

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SCHULTZ "E"				WELL #:	2	RRCID ->	165829	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11691	PERF.	9700 - 9710	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	214				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	214				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	214				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	214				Y	-0-			-0-
06	214 X	-0-	-0-	-214	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E"				WELL #:	3	RRCID ->	165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	7530 - 7828	
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-

SCHULTZ "E"				WELL #:	4	RRCID ->	166127	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7526 - 10792	
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-

SCHULTZ "E"				WELL #:	8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7556 - 10620	
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-

SCHULTZ "E"				WELL #:	10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10890 - 10910	
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-

PERSONVILLE (RODESSA)				70792 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
WORSLEY				WELL #:	1	RRCID ->	295028	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	7008 - 7014	
02	0	5587	-0-	5587	21767	891	1	4617	2	N	72			160
03	0	4967	-0-	4967	26734	902	1	4028	2	N	34			194
04	0	4075	-0-	4075	30809	894	1	3163	2	N	16			210
05	0	1607	-0-	1607	32416	343	1	1238	2	N	24	194	1	40
06	0	1958	-0-	1958	34374	419	1	1539	2	N	-0-			40
07	0	NO RPT	-0-	-0-	34374					N	NO RPT			40

PERSONVILLE (RODESSA) //CONT.// 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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
 SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LODESTONE OPERATING, INC. 100710
 WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

02	2800 N	1509	-0-	-1291	5515	268	1	1241	2	N		-0-	8
03	3100 N	1894	-0-	-1206	4309	372	1	1522	2	N		-0-	8
04	3000 N	497	-0-	-2503	1806	133	1	364	2	N		-0-	8
05	2572 N	766	-0-	-1806		191	1	575	2	N		-0-	8
06	1416 N	1416	-0-				1	1089	2	N		-0-	8
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		8

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2022

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 7913

02	68044 X	7539	-0-	-60505	-0-	1220	1	6319	2	Y	-0-			6
03	14849 X	7459	-0-	-7390	-0-	1365	1	6094	2	Y	-0-			6
04	11730 X	7146	-0-	-4584	-0-	1575	1	5571	2	Y	-0-			6
05	11470 X	7178	-0-	-4292	-0-	1558	1	5620	2	Y	-0-			6
06	8760 X	5930	-0-	-2830	-0-	1269	1	4661	2	Y	-0-			6
07	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT			6

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

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-

MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	17381 X	3114	-0-	-14267	-0-	504	1	2610	2	N	-0-	36
03	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	578	1	2580	2	N	-0-	36
04	3600 X	3373	-0-	-227	-0-	743	1	2630	2	N	-0-	36
05	3720 X	3403	-0-	-317	-0-	739	1	2664	2	N	-0-	36
06	3330 X	2534	-0-	-796	-0-	542	1	1992	2	N	-0-	36
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT	36

RENFROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180				
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-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044				
02	484 N	-0-	-0-	-484	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	14

RENFRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610				
02	2592 X	847	-0-	-1745	-0-	37	1	810	2	N	-0-	-0-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	144	1	3033	2	N	-0-	-0-
04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	117	1	2412	2	N	-0-	-0-
05	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	122	1	2396	2	N	-0-	-0-
06	3060 X	2536	-0-	-524	-0-	125	1	2411	2	N	-0-	-0-
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT	-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124				
02	12323 X	1985	-0-	-10338	-0-	759	1	1226	2	N	-0-	-0-
03	4526 X	2957	-0-	-1569	-0-	858	1	2099	2	N	-0-	-0-
04	4380 X	3942	-0-	-438	-0-	858	1	3084	2	N	-0-	-0-
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	960	1	3571	2	N	-0-	-0-
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	926	1	3306	2	N	-0-	-0-
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT	-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	1 N	1	-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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405							
MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2320	-0-	-480	9563	101 1	2219 2	N	-0-
03	11317 X	1754	-0-	-9563	-0-	108 1	1646 2	N	-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-
05	3038 X	2739	-0-	-299	-0-	332 1	2407 2	N	-0-
06	2940 X	2697	-0-	-243	-0-	557 1	2140 2	N	-0-
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474	
02	2800 N	2209	-0-	-591	8654	123 1	2086 2	N	-0-
03	3100 N	2237	-0-	-863	7791	131 1	2106 2	N	-0-
04	3000 N	2279	-0-	-721	7070	134 1	2145 2	N	-0-
05	3100 N	2204	-0-	-896	6174	136 1	2068 2	N	-0-
06	3000 N	1991	-0-	-1009	5165	127 1	1864 2	N	-0-
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	2809			N	NO RPT

ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289	
02	35544 X	7363	-0-	-28181	-0-	714 1	6649 2	N	-0-
03	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	875 1	8833 2	N	-0-
04	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	826 1	8205 2	N	-0-
05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	831 1	7503 2	N	-0-
06	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	898 1	8913 2	N	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MABEL CARPENTER ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 290371		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	1 8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT

VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 290462		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7261 - 7520	
02	14611 X	2619	-0-	-11992	-0-	114 1	2505 2	Y	-0-
03	3255 X	2715	-0-	-540	-0-	123 1	2592 2	Y	-0-
04	3150 X	2495	-0-	-655	-0-	115 1	2380 2	Y	-0-
05	2914 X	2445	-0-	-469	-0-	118 1	2327 2	Y	-0-
06	2820 X	2344	-0-	-476	-0-	116 1	2228 2	Y	-0-
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT

MAGGIE B. BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 294442		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7313 - 7429	
02	0	43224	-0-	43224	242546	1874 1	41350 2	N	-0-
03	286961 X	44415	-0-	-242546	-0-	2014 1	42401 2	N	-0-
04	72930 X	30153	-0-	-42777	-0-	1391 1	28762 2	N	-0-
05	75361 X	31399	-0-	-43962	-0-	1517 1	29882 2	N	-0-
06	72930 X	NO RPT	-0-	-72930	-0-			N	NO RPT
07	75361 X	NO RPT	-0-	-75361	-0-			N	NO RPT

MABEL CARPENTER ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 294444		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10925 - 11161	
02	2716 X	5	-0-	-2711	-0-	5 2		N	-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
LITTLE, W. P.		WELL #:		4	RRCID ->	294670	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7380 - 7559	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	8420	-0-	8420	38641	365 1	8055 2		N	-0-			-0-
03	0	8270	-0-	8270	46911	375 1	7895 2		N	-0-			-0-
04	0	7300	-0-	7300	54211	337 1	6963 2		N	-0-			-0-
05	61165 X	6954	-0-	-54211	-0-	336 1	6618 2		N	-0-			-0-
06	10440 X	6546	-0-	-3894	-0-	323 1	6223 2		N	-0-			-0-
07	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE, W. P.		WELL #:		5	RRCID ->	295263	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	11222	PERF.	7305 - 7453	
12	0	11320	-0-	11320	11320	521 1	10799 2		N	-0-			-0-
01	0	10943	-0-	10943	22263	471 1	10393 2		N	72	29 1		43
						79 9							
02	0	8357	-0-	8357	30620	361 1	7962 2		N	31			74
						34 9							
03	0	7257	-0-	7257	37877	323 1	6810 2		N	113	62 1		125
						124 9							
04	0	1342	-0-	1342	39219	62 1	1280 2		N	-0-			125
05	0 W	4649	-0-	4649	43868	222 1	4382 2		N	41			166
						45 9							
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	43868				N	NO RPT			166
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	43868				N	NO RPT			166

RIDGE PETROLEUM INC.		711106		WELL #: A 1 T		RRCID ->	015638	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7604 - 7654
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #: 1		RRCID ->	109799	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7966 - 7980
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-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #: 3		RRCID ->	176084	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7582 - 8018
02	T. A.	-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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					133
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					133
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					133
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					133
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					133
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					133

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2023 - WELL PLUGGED 4/28/2023

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

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

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

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

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

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

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216993		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. CHAMBERS, O.W.		WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W.		WELL #: 2		RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
VISTA RESOURCES LLC 100139												
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156												
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	* EOM BALANCE
02	1303 N	462	-0-	-841	-0-	13	1	449	2	N	-0-	112
03	341 N	172	-0-	-169	-0-	8	1	164	2	N	-0-	112
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	2	N	-0-	112
05	341 N	223	-0-	-118	-0-	9	1	214	2	N	-0-	112
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	6	1	127	2	N	-0-	112
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	2	N	-0-	112

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998												
02	2800 N	1571	-0-	-1229	2470	45	1	1526	2	N	-0-	87
03	3100 N	853	-0-	-2247	223	45	1	808	2	N	-0-	87
04	1560 N	612	-0-	-948	-0-	45	1	567	2	N	-0-	87
05	1612 N	568	-0-	-1044	-0-	45	1	523	2	N	-0-	87
06	840 N	686	-0-	-154	-0-	45	1	641	2	N	-0-	87
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	45	1	547	2	N	-0-	87

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552												
02	541 N	88	-0-	-453	-0-	4	1	84	2	N	-0-	117
03	186 N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	N	-0-	117
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-	117
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-	117
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-	117
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-	117

LODESTONE OPERATING, INC. 100710												
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

CRATON OPERATING LLC 186717												
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009												
02	2378 N	495	-0-	-1883	-0-	20	1	475	2	Y	-0-	10
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	2	Y	-0-	10
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	21	1	441	2	Y	-0-	10
05	558 N	461	-0-	-97	-0-	22	1	439	2	Y	-0-	10
06	480 N	310	-0-	-170	-0-	15	1	295	2	Y	-0-	10
07	465 N	340	-0-	-125	-0-	15	1	325	2	Y	-0-	10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096													
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	2799 N	425	-0-	-2374	-0-	17	1	404	2	Y	4		58
						4	9						
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1279	2	Y	9		67
						10	9						
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	17	1	367	2	Y	1		68
						1	9						
05	434 N	175	-0-	-259	-0-	8	1	158	2	Y	8		76
						9	9						
06	420 N	193	-0-	-227	-0-	9	1	184	2	Y	-0-		76
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	69	1	1473	2	Y	15		91
						17	9						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155													
02	992 N	470	-0-	-522	-0-	19	1	451	2	N	-0-		13
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	20	1	454	2	N	-0-		13
04	510 N	408	-0-	-102	-0-	19	1	389	2	N	-0-		13
05	527 N	439	-0-	-88	-0-	21	1	418	2	N	-0-		13
06	450 N	272	-0-	-178	-0-	13	1	259	2	N	-0-		13
07	434 N	280	-0-	-154	-0-	13	1	267	2	N	-0-		13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087													
02	1127 X	531	-0-	-596	-0-	21	1	501	2	Y	8	77 1	25
						9	9						
03	496 X	469	-0-	-27	-0-	16	1	354	2	Y	90		115
						99	9						
04	570 X	519	-0-	-51	-0-	21	1	436	2	Y	56	139 1	32
						62	9						
05	589 X	420	-0-	-169	-0-	19	1	401	2	Y	-0-		32
06	570 X	337	-0-	-233	-0-	16	1	321	2	Y	-0-		32
07	589 X	526	-0-	-63	-0-	19	1	396	2	Y	101		133
						111	9						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016													
02	2018 N	1413	-0-	-605	-0-	56	1	1355	2	Y	2		37
						2	9						
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	Y	1		38
						1	9						
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	Y	-0-		38
05	1550 N	905	-0-	-645	-0-	42	1	857	2	Y	5		43
						6	9						
06	1050 N	576	-0-	-474	-0-	27	1	549	2	Y	-0-		43
07	1178 N	922	-0-	-256	-0-	41	1	881	2	Y	-0-		43

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906													
02	2800 N	2300	-0-	-500	3096	88	1	2138	2	N	67		132
						74	9						
03	3100 N	2032	-0-	-1068	2028	81	1	1838	2	N	103	183 1	52
						113	9						
04	3000 N	1662	-0-	-1338	690	74	1	1553	2	N	32		84
						35	9						
05	2179 N	1489	-0-	-690	-0-	68	1	1381	2	N	36		120
						40	9						
06	1620 N	1179	-0-	-441	-0-	54	1	1090	2	N	32		152
						35	9						
07	1674 N	1317	-0-	-357	-0-	57	1	1207	2	N	48		200
						53	9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1052 N	171	-0-	-881	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					11
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					11
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					11
05	186 N	38	-0-	-148	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					11
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					11
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					11

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054																
02	6126 X	1100	-0-	-5026	-0-	44	1	1056	2	Y	-0-					29
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	125	1	2828	2	Y	-0-					29
04	1380 X	1339	-0-	-41	-0-	61	1	1278	2	Y	-0-					29
05	1426 X	1068	-0-	-358	-0-	50	1	1018	2	Y	-0-					29
06	2850 X	819	-0-	-2031	-0-	38	1	781	2	Y	-0-					29
07	2945 X	1218	-0-	-1727	-0-	55	1	1163	2	Y	-0-					29

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888																
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900																
02	1551 N	-0-	-0-	-1551	-0-					Y	3	23	1			8
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	840	2	Y	29					37
						32	9									
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	Y	18	45	1			10
						20	9									
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					10
06	870 N	819	-0-	-51	-0-	38	1	781	2	Y	-0-					10
07	992 N	780	-0-	-212	-0-	33	1	712	2	Y	32					42
						35	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834																
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349														
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	333 N	14	-0-	-319	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-			-0-
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619														
02	2800 N	1300	-0-	-1500	3808	56	1	1244	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1482	-0-	-1618	2190	67	1	1415	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1198	-0-	-1802	388	55	1	1143	2	N	-0-			-0-
05	1825 N	1437	-0-	-388	-0-	69	1	1368	2	N	-0-			-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154														
02	2800 N	2680	-0-	-120	10365	116	1	2564	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3012	-0-	-88	10277	137	1	2875	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2465	-0-	-535	9742	114	1	2351	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3450	-0-	350	10092	167	1	3283	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3505	-0-	505	10597	173	1	3332	2	N	-0-			-0-
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	8055					N	NO RPT			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125														
02	1603 N	286	-0-	-1317	-0-	12	1	274	2	N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-			-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	2	N	-0-			-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	2	N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352														
02	2800 N	1109	-0-	-1691	2698	48	1	1061	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1099	-0-	-2001	697	50	1	1049	2	N	-0-			-0-
04	1959 N	1262	-0-	-697	-0-	58	1	1204	2	N	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	N	-0-			-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	2	N	-0-			-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671														
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898															
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	896	-0-	-1904	2795	39	1	857	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	596	-0-	-2504	291	27	1	569	2	Y	-0-			-0-
04		1230 N	573	-0-	-657	-0-	26	1	547	2	Y	-0-			-0-
05		992 N	610	-0-	-382	-0-	29	1	581	2	Y	-0-			-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-			-0-
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386															
02		46716 X	3935	-0-	-42781	-0-	171	1	3764	2	Y	-0-			-0-
03		7626 X	3932	-0-	-3694	-0-	178	1	3754	2	Y	-0-			-0-
04		6300 X	2627	-0-	-3673	-0-	121	1	2506	2	Y	-0-			-0-
05		5456 X	3608	-0-	-1848	-0-	174	1	3434	2	Y	-0-			-0-
06		4740 X	3151	-0-	-1589	-0-	155	1	2996	2	Y	-0-			-0-
07		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414															
02		2800 N	1403	-0-	-1397	4711	61	1	1342	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1576	-0-	-1524	3187	71	1	1505	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1614	-0-	-1386	1801	74	1	1540	2	N	-0-			-0-
05		3052 N	1251	-0-	-1801	-0-	60	1	1191	2	N	-0-			-0-
06		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	81	1	1556	2	N	-0-			-0-
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108															
02		2800 N	245	-0-	-2555	151	11	1	234	2	N	-0-			-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04		780 N	134	-0-	-646	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	2	N	-0-			-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	N	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684															
02		1694 N	314	-0-	-1380	-0-	14	1	300	2	Y	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-			-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-			-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-			-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526															
02		1879 N	274	-0-	-1605	-0-	12	1	262	2	N	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	N	-0-			-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	N	-0-			-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497															
02		2800 N	1261	-0-	-1539	6356	55	1	1206	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1941	-0-	-1159	5197	88	1	1853	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2343	-0-	-657	4540	108	1	2235	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2234	-0-	-866	3674	108	1	2126	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2009	-0-	-991	2683	99	1	1910	2	N	-0-			-0-
07		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	544					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928													
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		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-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504													
02	2800	N	1377	-0-	-1423	7057	60	1	1317	2	N	-0-	-0-
03	3100	N	1553	-0-	-1547	5510	70	1	1483	2	N	-0-	-0-
04	3000	N	1501	-0-	-1499	4011	69	1	1432	2	N	-0-	-0-
05	3100	N	1821	-0-	-1279	2732	88	1	1733	2	N	-0-	-0-
06	3000	N	2199	-0-	-801	1931	108	1	2091	2	N	-0-	-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	381				N	NO RPT		-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912													
02	858	N	48	-0-	-810	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	N	-0-	-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	2	N	-0-	-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-	-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-	-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377													
02	2500	N	134	-0-	-2366	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	-0-
03	434	N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-	-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	64	1	1262	2	Y	-0-	-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	Y	-0-	-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT		-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996													
02	199	N	58	-0-	-141	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-		-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	601	-0-	-2199	534	26 1	575 2	N	-0-			-0-
03		1225 N	691	-0-	-534	-0-	31 1	660 2	N	-0-			-0-
04		690 N	660	-0-	-30	-0-	30 1	630 2	N	-0-			-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	32 1	640 2	N	-0-			-0-
06		660 N	576	-0-	-84	-0-	28 1	548 2	N	-0-			-0-
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

02		2800 N	655	-0-	-2145	942	28 1	627 2	N	-0-			-0-
03		1679 N	737	-0-	-942	-0-	33 1	704 2	N	-0-			-0-
04		720 N	590	-0-	-130	-0-	27 1	563 2	N	-0-			-0-
05		713 N	484	-0-	-229	-0-	23 1	461 2	N	-0-			-0-
06		720 N	214	-0-	-506	-0-	11 1	203 2	N	-0-			-0-
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

02		1833 N	892	-0-	-941	-0-	39 1	853 2	Y	-0-			1
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	45 1	957 2	Y	-0-			1
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	46 1	944 2	Y	-0-			1
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	46 1	898 2	Y	-0-			1
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	36 1	687 2	Y	-0-			1
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			1

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

02		2800 N	3889	-0-	1089	11424	169 1	3720 2	Y	-0-			-0-
03		14424 X	3000	-0-	-11424	-0-	136 1	2864 2	Y	-0-			-0-
04		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	138 1	2859 2	Y	-0-			-0-
05		2139 X	1948	-0-	-191	-0-	94 1	1854 2	Y	-0-			-0-
06		2070 X	1923	-0-	-147	-0-	95 1	1828 2	Y	-0-			-0-
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

02		2800 N	692	-0-	-2108	1090	692 2		N	-0-			96
03		1897 N	807	-0-	-1090	-0-	807 2		N	-0-			96
04		750 N	723	-0-	-27	-0-	723 2		N	-0-			96
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	744 2	162 9	N	147			243
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	57 1	770 2	N	38	187 1		94
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	42 9		N	NO RPT			94

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

02		2800 N	1232	-0-	-1568	1564	53 1	1179 2	N	-0-			-0-
03		2704 N	1140	-0-	-1564	-0-	52 1	1088 2	N	-0-			-0-
04		870 N	810	-0-	-60	-0-	37 1	773 2	N	-0-			-0-
05		899 N	723	-0-	-176	-0-	35 1	688 2	N	-0-			-0-
06		870 N	641	-0-	-229	-0-	32 1	609 2	N	-0-			-0-
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		2800 N	1931	-0-	-869	6844	84	1	1847	2	N	-0-
03		3100 N	2164	-0-	-936	5908	98	1	2066	2	N	-0-
04		3000 N	2036	-0-	-964	4944	94	1	1942	2	N	-0-
05		3100 N	2045	-0-	-1055	3889	99	1	1946	2	N	-0-
06		3000 N	1980	-0-	-1020	2869	98	1	1882	2	N	-0-
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	1815					N	NO RPT

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889												
02		2800 N	1217	-0-	-1583	819	53	1	1164	2	N	-0-
03		1907 N	1088	-0-	-819	-0-	49	1	1039	2	N	-0-
04		570 N	365	-0-	-205	-0-	17	1	348	2	N	-0-
05		589 N	235	-0-	-354	-0-	11	1	224	2	N	-0-
06		570 N	442	-0-	-128	-0-	22	1	420	2	N	-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282												
02		2800 N	1011	-0-	-1789	2502	44	1	967	2	Y	-0-
03		3100 N	1115	-0-	-1985	517	51	1	1064	2	Y	-0-
04		1586 N	1069	-0-	-517	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-
05		1116 N	1037	-0-	-79	-0-	50	1	987	2	Y	-0-
06		1080 N	867	-0-	-213	-0-	43	1	824	2	Y	-0-
07		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474												
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	51	1	513	2	Y	-0-
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	53	1	460	2	Y	-0-
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	597	2	Y	-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	Y	-0-
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	556	2	Y	-0-
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669												
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

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130												
02		3080 X	2124	-0-	-956	-0-	119	1	2005	2	Y	-0-
03		3007 X	2193	-0-	-814	-0-	129	1	2064	2	Y	-0-
04		3120 X	2642	-0-	-478	-0-	151	1	2491	2	Y	-0-
05		3224 X	3046	-0-	-178	-0-	177	1	2869	2	Y	-0-
06		3120 X	2346	-0-	-774	-0-	144	1	2202	2	Y	-0-
07		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	5619 X		2 -0-	-5617	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
03	2635 X		-0- -0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-
04	2550 X		-0- -0-	-2550	-0-					Y	-0-			-0-
05	1178 X		-0- -0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
06	2 X		-0- -0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 X	NO RPT	-0- -0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764														
02	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511														
02	652 N	117	-0-	-535	-0-	5 1	112 2	N		N	-0-			-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	6 1	116 2	N		N	-0-			-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	5 1	110 2	N		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 2	N		N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	6 1	111 2	N		N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N		N	NO RPT			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815														
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141														
02	2800 N	435	-0-	-2365	926	19 1	416 2	Y		Y	-0-			-0-
03	1458 N	532	-0-	-926	-0-	24 1	508 2	Y		Y	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	37 1	757 2	Y		Y	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24 1	478 2	Y		Y	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	39 1	757 2	Y		Y	-0-			-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y		Y	NO RPT			-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312														
02	14685 X	2424	-0-	-12261	-0-	105 1	2319 2	Y		Y	-0-			-0-
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	120 1	2520 2	Y		Y	-0-			-0-
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	125 1	2577 2	Y		Y	-0-			-0-
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	133 1	2612 2	Y		Y	-0-			-0-
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	128 1	2463 2	Y		Y	-0-			-0-
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y		Y	NO RPT			-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316														
02	2800 N	1486	-0-	-1314	5281	64 1	1422 2	N		N	-0-			-0-
03	3100 N	1698	-0-	-1402	3879	77 1	1621 2	N		N	-0-			-0-
04	3000 N	1304	-0-	-1696	2183	60 1	1244 2	N		N	-0-			-0-
05	3100 N	1581	-0-	-1519	664	76 1	1505 2	N		N	-0-			-0-
06	2272 N	1608	-0-	-664	-0-	79 1	1529 2	N		N	-0-			-0-
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N		N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH 11775	PERF. 9965 - 10568					
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-				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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH 11700	PERF.11257 - 11348					
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-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984										TOTAL DEPTH 11216	PERF.10940 - 11040					
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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004										TOTAL DEPTH 10862	PERF. 9478 - 9788					
02	634 N	142	-0-	-492	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
05	155 N	48	-0-	-107	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH 11487	PERF.10940 - 11117					
02	2800 N	384	-0-	-2416	740	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	1328 N	588	-0-	-740	-0-	27	1	561	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	520	-0-	-230	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH 11426	PERF.11022 - 11174					
02	2800 N	655	-0-	-2145	743	28	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	1464 N	721	-0-	-743	-0-	33	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987										TOTAL DEPTH 11500	PERF.11193 - 11363					
02	2800 N	1800	-0-	-1000	7110	78	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1975	-0-	-1125	5985	90	1	1885	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	1928	-0-	-1072	4913	89	1	1839	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	1997	-0-	-1103	3810	96	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	1814	-0-	-1186	2624	89	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	1384					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527															
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		2800 N	1150	-0-	-1650	5364	50	1	1100	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1630	-0-	-1470	3894	74	1	1556	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	950	-0-	-2050	1844	44	1	906	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1960	-0-	-1140	704	95	1	1865	2	N	-0-			-0-
06		2763 N	2059	-0-	-704	-0-	102	1	1957	2	N	-0-			-0-
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754															
02		2800 N	1962	-0-	-838	4849	85	1	1877	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2516	-0-	-584	4265	114	1	2402	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1888	-0-	-1112	3153	87	1	1801	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2272	-0-	-828	2325	110	1	2162	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2346	-0-	-654	1671	116	1	2230	2	N	-0-			-0-
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	772					N	NO RPT			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347															
02		2237 N	447	-0-	-1790	-0-	19	1	428	2	N	-0-			-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-			-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	N	-0-			-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-			-0-
06		450 N	435	-0-	-15	-0-	21	1	414	2	N	-0-			-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198															
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434															
02		2800 N	876	-0-	-1924	1385	38	1	838	2	N	-0-			-0-
03		2260 N	875	-0-	-1385	-0-	40	1	835	2	N	-0-			-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	N	-0-			-0-
05		961 N	905	-0-	-56	-0-	44	1	861	2	N	-0-			-0-
06		840 N	832	-0-	-8	-0-	41	1	791	2	N	-0-			-0-
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266															
02		2800 N	785	-0-	-2015	2596	34	1	751	2	Y	-0-			20
03		3100 N	789	-0-	-2311	285	36	1	753	2	Y	-0-			20
04		1020 N	735	-0-	-285	-0-	34	1	701	2	Y	-0-			20
05		868 N	752	-0-	-116	-0-	36	1	716	2	Y	-0-			20
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	Y	-0-			20
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			20

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357															
M O	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	36 N	-0-	-0-	-36	-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	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-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786															
02	2389 N	436	-0-	-1953	-0-	-0-	19	1	417	2	N	-0-			-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-			-0-
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	-0-	20	1	423	2	N	-0-			-0-
05	496 N	182	-0-	-314	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-			-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552															
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-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248															
02	2800 N	579	-0-	-2221	-0-	533	25	1	554	2	Y	-0-			-0-
03	1182 N	649	-0-	-533	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	570	-0-	-60	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	-0-	29	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220															
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-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933															
02	2800 N	2474	-0-	-326	-0-	9927	107	1	2367	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3134	-0-	34	-0-	9961	142	1	2992	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2794	-0-	-206	-0-	9755	129	1	2665	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3078	-0-	-22	-0-	9733	149	1	2929	2	N	-0-			-0-
06	12645 X	2912	-0-	-9733	-0-	-0-	144	1	2768	2	N	-0-			-0-
07	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015															
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874														
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	618 N	117	-0-	-501	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508														
02	2800 N	515	-0-	-2285	317	22	1	493	2	Y	-0-			-0-
03	1459 N	1142	-0-	-317	-0-	52	1	1090	2	Y	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	-0-			-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120														
02	2800 N	1226	-0-	-1574	4422	53	1	1173	2	Y	-0-			191
03	3100 N	1620	-0-	-1480	2942	73	1	1547	2	Y	-0-			191
04	3000 N	1825	-0-	-1175	1767	73	1	1515	2	Y	215	5	1	401
						237	9							
05	3100 N	1696	-0-	-1404	363	75	1	1476	2	Y	132	238	1	295
						145	9							
06	1834 N	1471	-0-	-363	-0-	72	1	1396	2	Y	3	81	1	217
						3	9							
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			217

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
02	2800 N	2284	-0-	-516	8278	99	1	2185	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1874	-0-	-1226	7052	85	1	1789	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2191	-0-	-809	6243	101	1	2090	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2554	-0-	-546	5697	123	1	2431	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2213	-0-	-787	4910	109	1	2104	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	2647					Y	NO RPT			-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748														
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042																	
02		2800 N	1058	-0-	-1742	3003	46	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	1170	-0-	-1930	1073	53	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04		2191 N	1118	-0-	-1073	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1099	2	Y	-0-					-0-
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426																	
02		2800 N	429	-0-	-2371	252	19	1	410	2	N	-0-					-0-
03		892 N	640	-0-	-252	-0-	29	1	611	2	N	-0-					-0-
04		510 N	459	-0-	-51	-0-	21	1	438	2	N	-0-					-0-
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	N	-0-					-0-
06		630 N	611	-0-	-19	-0-	30	1	581	2	N	-0-					-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628																	
02		15787 X	2397	-0-	-13390	-0-	104	1	2293	2	N	-0-					-0-
03		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	170	1	3579	2	N	-0-					-0-
04		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	2	N	-0-					-0-
05		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	143	1	2816	2	N	-0-					-0-
06		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	185	1	3575	2	N	-0-					-0-
07		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774																	
02		180 N	29	-0-	-151	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954																	
02		2800 N	1810	-0-	-990	6843	78	1	1732	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	2021	-0-	-1079	5764	92	1	1929	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	1943	-0-	-1057	4707	90	1	1853	2	Y	-0-					-0-
05		3100 N	1941	-0-	-1159	3548	94	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	1939	-0-	-1061	2487	96	1	1843	2	Y	-0-					-0-
07		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	503					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159															
M	O	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		333 N	89	-0-	-244	-0-		4 1	85 2	N	-0-				-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-		5 1	97 2	N	-0-				-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-		5 1	101 2	N	-0-				-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-		5 1	106 2	N	-0-				-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-		3 1	67 2	N	-0-				-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183															
02		82 N	57	-0-	-25	-0-		2 1	55 2	Y	-0-				-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-		10 1	214 2	Y	-0-				-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61 2	Y	-0-				-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
06		150 N	35	-0-	-115	-0-		2 1	33 2	Y	-0-				-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307															
02		2800 N	919	-0-	-1881	6269		40 1	879 2	N	-0-				-0-
03		3100 N	2075	-0-	-1025	5244		94 1	1981 2	N	-0-				-0-
04		3000 N	2188	-0-	-812	4432		101 1	2087 2	N	-0-				-0-
05		3100 N	1299	-0-	-1801	2631		63 1	1236 2	N	-0-				-0-
06		3000 N	2101	-0-	-899	1732		104 1	1997 2	N	-0-				-0-
07		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176															
02		2800 N	629	-0-	-2171	1550		27 1	602 2	Y	-0-				-0-
03		2374 N	824	-0-	-1550	-0-		37 1	787 2	Y	-0-				-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		48 1	990 2	Y	-0-				-0-
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		50 1	979 2	Y	-0-				-0-
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-		42 1	802 2	Y	-0-				-0-
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790															
02		2800 N	478	-0-	-2322	1147		21 1	457 2	Y	-0-				-0-
03		2414 N	1267	-0-	-1147	-0-		57 1	1210 2	Y	-0-				-0-
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		62 1	1283 2	Y	-0-				-0-
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		65 1	1287 2	Y	-0-				-0-
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		71 1	1359 2	Y	-0-				-0-
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT				-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626															
02		43049 X	6060	-0-	-36989	-0-		263 1	5797 2	Y	-0-				-0-
03		8215 X	6417	-0-	-1798	-0-		291 1	6126 2	Y	-0-				-0-
04		7740 X	5938	-0-	-1802	-0-		274 1	5664 2	Y	-0-				-0-
05		7409 X	5814	-0-	-1595	-0-		281 1	5533 2	Y	-0-				-0-
06		6870 X	5330	-0-	-1540	-0-		263 1	5067 2	Y	-0-				-0-
07		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-				Y	NO RPT				-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2800 N	822	-0-	-1978	3398	36	1	786	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1717	-0-	-1383	2015	78	1	1639	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1690	-0-	-1310	705	78	1	1612	2	Y	-0-			-0-
05	2331 N	1626	-0-	-705	-0-	79	1	1547	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1533	-0-	-117	-0-	76	1	1457	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944														
02	1665 N	368	-0-	-1297	-0-	16	1	352	2	Y	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	Y	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
02	92483 X	9174	-0-	-83309	-0-	398	1	8776	2	Y	-0-			-0-
03	19809 X	9117	-0-	-10692	-0-	413	1	8704	2	Y	-0-			-0-
04	15330 X	8030	-0-	-7300	-0-	370	1	7660	2	Y	-0-			-0-
05	12989 X	7532	-0-	-5457	-0-	364	1	7168	2	Y	-0-			-0-
06	11070 X	6810	-0-	-4260	-0-	336	1	6474	2	Y	-0-			-0-
07	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
02	2800 N	855	-0-	-1945	3391	37	1	818	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1659	-0-	-1441	1950	75	1	1584	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1115	-0-	-1885	65	51	1	1064	2	Y	-0-			-0-
05	1272 N	1207	-0-	-65	-0-	58	1	1149	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1331	-0-	-229	-0-	66	1	1265	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
02	2800 N	1590	-0-	-1210	5632	69	1	1521	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1740	-0-	-1360	4272	79	1	1661	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1667	-0-	-1333	2939	77	1	1590	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1119	-0-	-1981	958	54	1	1065	2	N	-0-			-0-
06	2826 N	1868	-0-	-958	-0-	92	1	1776	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
02	2800 N	1455	-0-	-1345	2962	63	1	1392	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1531	-0-	-1569	1393	69	1	1462	2	N	-0-			-0-
04	1667 N	274	-0-	-1393	-0-	13	1	261	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	573	-0-	-977	-0-	28	1	545	2	N	-0-			-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	99	1	1906	2	N	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
02	2800 N	1297	-0-	-1503	4074	56	1	1241	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1432	-0-	-1668	2406	65	1	1367	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1351	-0-	-1649	757	62	1	1289	2	Y	-0-			-0-
05	2064 N	1307	-0-	-757	-0-	63	1	1244	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	62	1	1196	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932												
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	718 N	209	-0-	-509	-0-	9	1	200	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868												
02	2550 N	606	-0-	-1944	-0-	26	1	580	2	Y	-0-	-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-	-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-	-0-
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	30	1	596	2	Y	-0-	-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-	-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808												
02	2800 N	1285	-0-	-1515	3287	56	1	1229	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1339	-0-	-1761	1526	61	1	1278	2	Y	-0-	-0-
04	2837 N	1311	-0-	-1526	-0-	60	1	1251	2	Y	-0-	-0-
05	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	63	1	1244	2	Y	-0-	-0-
06	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	61	1	1171	2	Y	-0-	-0-
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT	-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036												
02	2800 N	2421	-0-	-379	5525	105	1	2316	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2618	-0-	-482	5043	119	1	2499	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2563	-0-	-437	4606	118	1	2445	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2575	-0-	-525	4081	124	1	2451	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2028	-0-	-972	3109	100	1	1928	2	Y	-0-	-0-
07	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	536					Y	NO RPT	-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198												
02	2800 N	2292	-0-	-508	8441	99	1	2193	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2499	-0-	-601	7840	113	1	2386	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3009	-0-	9	7849	139	1	2870	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2201	-0-	-899	6950	106	1	2095	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2049	-0-	-951	5999	101	1	1948	2	N	-0-	-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	4542					N	NO RPT	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619												
02	1927 N	168	-0-	-1759	-0-	168	2			Y	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-	-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	-0-	-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906												
02	2800 N	1780	-0-	-1020	4093	77	1	1703	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1978	-0-	-1122	2971	90	1	1888	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1661	-0-	-1339	1632	77	1	1584	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1857	-0-	-1243	389	90	1	1767	2	Y	-0-	-0-
06	2289 N	1900	-0-	-389	-0-	94	1	1806	2	Y	-0-	-0-
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148															
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		2800 N	1744	-0-	-1056	6784	76	1	1668	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1933	-0-	-1167	5617	88	1	1845	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1831	-0-	-1169	4448	84	1	1747	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1879	-0-	-1221	3227	91	1	1788	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1803	-0-	-1197	2030	89	1	1714	2	Y	-0-			-0-
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	418					Y	NO RPT			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960															
02		12860 X	3016	-0-	-9844	-0-	131	1	2885	2	Y	-0-			-0-
03		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	109	1	2304	2	Y	-0-			-0-
04		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	128	1	2640	2	Y	-0-			-0-
05		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	86	1	1701	2	Y	-0-			-0-
06		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	117	1	2252	2	Y	-0-			-0-
07		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264															
02		103006 X	7792	-0-	-95214	-0-	338	1	7454	2	Y	-0-			-0-
03		14012 X	7784	-0-	-6228	-0-	353	1	7431	2	Y	-0-			-0-
04		11130 X	6475	-0-	-4655	-0-	299	1	6176	2	Y	-0-			-0-
05		9672 X	5601	-0-	-4071	-0-	271	1	5330	2	Y	-0-			-0-
06		8910 X	6646	-0-	-2264	-0-	328	1	6318	2	Y	-0-			-0-
07		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOB# 1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086															
02		2800 N	1668	-0-	-1132	2182	72	1	1596	2	Y	-0-	7	1	5
03		3100 N	2271	-0-	-829	1353	103	1	2168	2	Y	-0-	2	1	3
04		3000 N	2873	-0-	-127	1226	121	1	2504	2	Y	225	14	1	214
							248	9							
05		3100 N	3244	-0-	144	1370	139	1	2743	2	Y	329	303	1	240
							362	9							
06		3000 N	3048	-0-	48	1418	123	1	2365	2	Y	509	474	1	275
							560	9							
07		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			275

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780															
02		1449 N	17	-0-	-1432	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016															
02		2800 N	778	-0-	-2022	1077	34	1	744	2	N	-0-			-0-
03		1810 N	733	-0-	-1077	-0-	33	1	700	2	N	-0-			-0-
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	41	1	838	2	N	-0-			-0-
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	N	-0-			-0-
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	2	N	-0-			-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492														
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	2800 N	1748	-0-	-1052	4834	76	1	1672	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1989	-0-	-1111	3723	90	1	1899	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1566	-0-	-1434	2289	72	1	1494	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1661	-0-	-1439	850	80	1	1581	2	N	-0-			-0-
06	2826 N	1976	-0-	-850	-0-	97	1	1879	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968														
02	2286 N	415	-0-	-1871	-0-	18	1	397	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	18	1	377	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	20	1	388	2	Y	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006														
02	11795 X	2879	-0-	-8916	-0-	125	1	2754	2	Y	-0-			-0-
03	2945 X	2675	-0-	-270	-0-	121	1	2554	2	Y	-0-			-0-
04	2850 X	2046	-0-	-804	-0-	94	1	1952	2	Y	-0-			-0-
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	194	1	3813	2	Y	-0-			-0-
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	168	1	3239	2	Y	-0-			-0-
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732														
02	23466 X	4326	-0-	-19140	-0-	188	1	4138	2	Y	-0-			-0-
03	5456 X	4668	-0-	-788	-0-	212	1	4456	2	Y	-0-			-0-
04	5280 X	4488	-0-	-792	-0-	207	1	4281	2	Y	-0-			-0-
05	4805 X	4604	-0-	-201	-0-	222	1	4382	2	Y	-0-			-0-
06	4650 X	4589	-0-	-61	-0-	226	1	4363	2	Y	-0-			-0-
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868														
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
02	208 N	24	-0-	-184	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11031	PERF. 9081 - 9862		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995										TOTAL DEPTH	11400	PERF. 11042 - 11198		
02		2800 N	1845	-0-	-955	7413	80	1	1765	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2187	-0-	-913	6500	99	1	2088	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1951	-0-	-1049	5451	90	1	1861	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1940	-0-	-1160	4291	94	1	1846	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1970	-0-	-1030	3261	97	1	1873	2	Y	-0-		-0-
07		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	1246				Y	NO RPT			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL DEPTH	11490	PERF. 10888 - 11198		
02		2800 N	1189	-0-	-1611	3698	52	1	1137	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1402	-0-	-1698	2000	64	1	1338	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1351	-0-	-1649	351	62	1	1289	2	Y	-0-		-0-
05		1726 N	1375	-0-	-351	-0-	66	1	1309	2	Y	-0-		-0-
06		1350 N	1194	-0-	-156	-0-	59	1	1135	2	Y	-0-		-0-
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995										TOTAL DEPTH	11228	PERF. 9214 - 9836		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9894 - 9982		
02		14B2 EXT	1955	-0-	1955	1955	85	1	1870	2	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	2585	-0-	2585	4540	117	1	2468	2	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	2617	-0-	2617	7157	121	1	2496	2	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	2131	-0-	2131	9288	103	1	2028	2	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	1866	-0-	1866	11154	92	1	1774	2	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11154				Y	NO RPT			-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996										TOTAL DEPTH	11157	PERF. 10718 - 10962		
02		2800 N	919	-0-	-1881	1873	40	1	879	2	Y	-0-		-0-
03		2867 N	994	-0-	-1873	-0-	45	1	949	2	Y	-0-		-0-
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-		-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	Y	-0-		-0-
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-		-0-
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022										TOTAL DEPTH	11197	PERF. 9404 - 9692		
02		97800 X	9653	-0-	-88147	-0-	419	1	9234	2	Y	-0-		-0-
03		29512 X	11494	-0-	-18018	-0-	521	1	10973	2	Y	-0-		-0-
04		17340 X	10268	-0-	-7072	-0-	474	1	9794	2	Y	-0-		-0-
05		14725 X	9333	-0-	-5392	-0-	451	1	8882	2	Y	-0-		-0-
06		11880 X	8714	-0-	-3166	-0-	430	1	8284	2	Y	-0-		-0-
07		11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-				Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088															
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		44496 X	5061	-0-	-39435	-0-	623	1	4438	2	Y	-0-			-0-
03		23870 X	5527	-0-	-18343	-0-	697	1	4830	2	Y	-0-			-0-
04		7290 X	4660	-0-	-2630	-0-	647	1	4013	2	Y	-0-			-0-
05		7533 X	3620	-0-	-3913	-0-	620	1	3000	2	Y	-0-			-0-
06		7290 X	4168	-0-	-3122	-0-	636	1	3532	2	Y	-0-			-0-
07		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308															
02		122 N	2	-0-	-120	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917															
02		11430 X	2786	-0-	-8644	-0-	121	1	2665	2	Y	-0-			-0-
03		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	132	1	2786	2	Y	-0-			-0-
04		2400 X	2154	-0-	-246	-0-	99	1	2055	2	Y	-0-			-0-
05		2728 X	1497	-0-	-1231	-0-	72	1	1425	2	Y	-0-			-0-
06		2640 N	2426	-0-	-214	-0-	120	1	2306	2	Y	-0-			-0-
07		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079															
02		907 N	210	-0-	-697	-0-	9	1	201	2	Y	-0-			-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866															
02		2800 N	1342	-0-	-1458	4497	58	1	1284	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1403	-0-	-1697	2800	64	1	1339	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1326	-0-	-1674	1126	61	1	1265	2	Y	-0-			-0-
05		2451 N	1325	-0-	-1126	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-			-0-
06		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	64	1	1239	2	Y	-0-			-0-
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184															
02		2800 N	1792	-0-	-1008	7901	78	1	1714	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1821	-0-	-1279	6622	83	1	1738	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2521	-0-	-479	6143	116	1	2405	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2172	-0-	-928	5215	105	1	2067	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	952	-0-	-2048	3167	47	1	905	2	Y	-0-			-0-
07		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	687					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
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	2800 N	1253	-0-	-1547	4757	54	1	1199	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1437	-0-	-1663	3094	65	1	1372	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1480	-0-	-1520	1574	68	1	1412	2	Y	-0-			-0-
05	2987 N	1413	-0-	-1574	-0-	68	1	1345	2	Y	-0-			-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122														
02	2800 N	1016	-0-	-1784	2862	44	1	972	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1187	-0-	-1913	949	54	1	1133	2	Y	-0-			-0-
04	1976 N	1027	-0-	-949	-0-	47	1	980	2	Y	-0-			-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	923	-0-	-157	-0-	46	1	877	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
02	2800 N	734	-0-	-2066	1176	32	1	702	2	Y	-0-			-0-
03	1977 N	801	-0-	-1176	-0-	36	1	765	2	Y	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	37	1	725	2	Y	-0-			-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
02	1853 N	368	-0-	-1485	-0-	16	1	352	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-			-0-
05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	143	1	2811	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3653	-0-	653	653	180	1	3473	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	343					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
02	2800 N	1625	-0-	-1175	5174	70	1	1555	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1576	-0-	-1524	3650	71	1	1505	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	810	-0-	-2190	1460	37	1	773	2	N	-0-			-0-
05	2252 N	792	-0-	-1460	-0-	38	1	754	2	N	-0-			-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	77	1	1490	2	N	-0-			-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
02	2547 N	434	-0-	-2113	-0-	19	1	415	2	Y	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	2	Y	-0-			-0-
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	124	1	2438	2	Y	-0-			-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
02	1460 N	125	-0-	-1335	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	13	1	258	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
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	1792 N	350	-0-	-1442	-0-	15	1	335	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
02	2800 N	708	-0-	-2092	1031	31	1	677	2	Y	-0-			-0-
03	1701 N	670	-0-	-1031	-0-	30	1	640	2	Y	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-			-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
02	1658 N	447	-0-	-1211	-0-	19	1	428	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	9	-0-	-487	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
02	2800 N	2039	-0-	-761	3731	88	1	1951	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2191	-0-	-909	2822	99	1	2092	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2032	-0-	-968	1854	94	1	1938	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2091	-0-	-1009	845	101	1	1990	2	Y	-0-			-0-
06	2973 N	2128	-0-	-845	-0-	105	1	2023	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
02	2800 N	71	-0-	-2729	1562	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	2244 N	682	-0-	-1562	-0-	31	1	651	2	Y	-0-			-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	26	1	510	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
02	2800 N	2363	-0-	-437	7933	102	1	2261	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2621	-0-	-479	7454	119	1	2502	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2343	-0-	-657	6797	108	1	2235	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2085	-0-	-1015	5782	101	1	1984	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2415	-0-	-585	5197	119	1	2296	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	2779					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997										TOTAL DEPTH	11355	PERF.	9596 - 9626				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997										TOTAL DEPTH	11820	PERF.	11480 - 11647				
02		2800 N	786	-0-	-2014	1264	34	1	752	2	Y	-0-					-0-
03		2125 N	861	-0-	-1264		39	1	822	2	Y	-0-					-0-
04		820 N	820	-0-	-0-		38	1	782	2	Y	-0-					-0-
05		814 N	814	-0-	-0-		39	1	775	2	Y	-0-					-0-
06		797 N	797	-0-	-0-		39	1	758	2	Y	-0-					-0-
07		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10643 - 10738				
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004										TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9268 - 9787				
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	2	Y	-0-					3
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-					3
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					3
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	995	2	Y	-0-					3
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-					3
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997										TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11259 - 11446				
02		2800 N	1169	-0-	-1631	6022	51	1	1118	2	N	-0-					-0-
03		3100 N	1125	-0-	-1975	4047	51	1	1074	2	N	-0-					-0-
04		3000 N	1823	-0-	-1177	2870	84	1	1739	2	N	-0-					-0-
05		3100 N	2004	-0-	-1096	1774	97	1	1907	2	N	-0-					-0-
06		3000 N	1874	-0-	-1126	648	92	1	1782	2	N	-0-					-0-
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997										TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10770 - 10930				
02		2800 N	1068	-0-	-1732	3327	46	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	1175	-0-	-1925	1402	53	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04		2506 N	1104	-0-	-1402	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05		1178 N	1104	-0-	-74	-0-	53	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998										TOTAL DEPTH	11247	PERF.	9226 - 11114				
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284													
M O	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	EOM BALANCE
02	2800 N	1625	-0-	-1175	5024	70 1	1555 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	1761	-0-	-1339	3685	80 1	1681 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	1657	-0-	-1343	2342	76 1	1581 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	1907	-0-	-1193	1149	92 1	1815 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2914 N	1765	-0-	-1149	-0-	87 1	1678 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910													
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18 1	393 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218													
02	1240 N	229	-0-	-1011	-0-	10 1	219 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27 1	551 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	12 1	226 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476													
02	2800 N	1055	-0-	-1745	4143	46 1	1009 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	1853	-0-	-1247	2896	84 1	1769 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	1591	-0-	-1409	1487	73 1	1518 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3007 N	1520	-0-	-1487	-0-	73 1	1447 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	73 1	1410 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		2800 N	692	-0-	-2108	1040	30	1	662	2	N	-0-
03		1836 N	796	-0-	-1040	-0-	36	1	760	2	N	-0-
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-
05		775 N	678	-0-	-97	-0-	33	1	645	2	N	-0-
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	N	-0-
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869												
02		10792 X	2025	-0-	-8767	-0-	88	1	1937	2	Y	-0-
03		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	118	1	2485	2	Y	-0-
04		2490 X	1267	-0-	-1223	-0-	58	1	1209	2	Y	-0-
05		2573 X	1216	-0-	-1357	-0-	59	1	1157	2	Y	-0-
06		2490 X	1442	-0-	-1048	-0-	71	1	1371	2	Y	-0-
07		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862												
02		2800 N	1359	-0-	-1441	4041	59	1	1300	2	Y	-0-
03		3100 N	635	-0-	-2465	1576	29	1	606	2	Y	-0-
04		1918 N	342	-0-	-1576	-0-	16	1	326	2	Y	-0-
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-
06		600 N	560	-0-	-40	-0-	28	1	532	2	Y	-0-
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100												
02		975 N	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			Y	-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	Y	-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872												
02		2403 X	577	-0-	-1826	-0-	25	1	552	2	Y	-0-
03		714 X	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-
04		765 X	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	Y	-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-
07		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990												
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	Y	-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	-0-
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280												
02		658 N	112	-0-	-546	-0-	5	1	107	2	N	-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
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	162 N	47	-0-	-115	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
02	2800 N	1514	-0-	-1286	5702	66	1	1448	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1735	-0-	-1365	4337	79	1	1656	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1628	-0-	-1372	2965	75	1	1553	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1743	-0-	-1357	1608	84	1	1659	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1705	-0-	-1295	313	84	1	1621	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466														
02	756 N	154	-0-	-602	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
02	243 N	74	-0-	-169	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
02	2800 N	1099	-0-	-1701	3639	48	1	1051	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1098	-0-	-2002	1637	50	1	1048	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1537	-0-	-1463	174	71	1	1466	2	Y	-0-			-0-
05	1669 N	1495	-0-	-174	-0-	72	1	1423	2	Y	-0-			-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644														
02	2800 N	1293	-0-	-1507	4668	56	1	1237	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	792	-0-	-2308	2360	36	1	756	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	809	-0-	-2191	169	37	1	772	2	N	-0-			-0-
05	1878 N	1709	-0-	-169	-0-	83	1	1626	2	N	-0-			-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	N	-0-			-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326														
02	2800 N	1318	-0-	-1482	3718	57	1	1261	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1737	-0-	-1363	2355	79	1	1658	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1508	-0-	-1492	863	70	1	1438	2	N	-0-			-0-
05	1973 N	1110	-0-	-863	-0-	54	1	1056	2	N	-0-			-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000												TOTAL DEPTH	11222	PERF.	9528 - 11023
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	2800 N	8357	-0-	5557	27936	361 1	7962 2	Y	31			74			
03	35193 X	7257	-0-	-27936	-0-	34 9	6810 2	Y	113	62 1		125			
04	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	124 9	1280 2	Y	-0-			125			
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	62 1		Y	-0-			125			
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			125			
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			125			

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000												TOTAL DEPTH	11126	PERF.	9256 - 9885
02	227 N	26	-0-	-201	-0-	1 1	25 2	N	-0-			-0-			
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-			-0-			
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 2	N	-0-			-0-			
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-			-0-			
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-			
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-			

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000												TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11010 - 11256
02	2800 N	233	-0-	-2567	971	37 1	196 2	N	-0-			-0-			
03	1441 N	470	-0-	-971	-0-	51 1	419 2	N	-0-			-0-			
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	68 1	898 2	N	-0-			-0-			
05	3100 N	3727	-0-	627	627	180 1	3547 2	N	-0-			-0-			
06	3000 N	2759	-0-	-241	386	136 1	2623 2	N	-0-			-0-			
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-			

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000												TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9410 - 9539
02	8057 X	5	-0-	-8052	-0-	5 2		Y	-0-			-0-			
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			-0-			
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-			-0-			
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-			
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-			
07	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-			

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000												TOTAL DEPTH	11282	PERF.	9350 - 9996
02	873 N	165	-0-	-708	-0-	7 1	158 2	N	-0-			-0-			
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-			-0-			
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-			
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	7 1	144 2	N	-0-			-0-			
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	N	-0-			-0-			
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-			

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000												TOTAL DEPTH	11632	PERF.	11133 - 11324
02	2800 N	455	-0-	-2345	230	20 1	435 2	Y	-0-			-0-			
03	944 N	714	-0-	-230	-0-	32 1	682 2	Y	-0-			-0-			
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40 1	820 2	Y	-0-			-0-			
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	41 1	814 2	Y	-0-			-0-			
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	33 1	628 2	Y	-0-			-0-			
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	928	-0-	-1872	1876	40	1	888	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2876 N	1000	-0-	-1876	-0-	45	1	955	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1020 N	920	-0-	-100	-0-	42	1	878	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1023 N	716	-0-	-307	-0-	35	1	681	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	960 N	671	-0-	-289	-0-	33	1	638	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483															
02	2800 N	1932	-0-	-868	7717	84	1	1848	2	N	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	2103	-0-	-997	6720	95	1	2008	2	N	-0-	-0-			-0-
04	3000 N	2030	-0-	-970	5750	94	1	1936	2	N	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	2048	-0-	-1052	4698	99	1	1949	2	N	-0-	-0-			-0-
06	3000 N	1505	-0-	-1495	3203	74	1	1431	2	N	-0-	-0-			-0-
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	1095					N	NO RPT	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629															
02	2800 N	415	-0-	-2385	849	18	1	397	2	N	-0-	-0-			-0-
03	1426 N	577	-0-	-849	-0-	26	1	551	2	N	-0-	-0-			-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	N	-0-	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	N	-0-	-0-			-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	-0-	-0-			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596															
02	1426 N	23	-0-	-1403	-0-	23	1			Y	-0-	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264															
02	2800 N	2349	-0-	-451	10036	102	1	2247	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	2312	-0-	-788	9248	105	1	2207	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3000 N	2631	-0-	-369	8879	121	1	2510	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	2740	-0-	-360	8519	132	1	2608	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3000 N	2853	-0-	-147	8372	141	1	2712	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	5737					Y	NO RPT	-0-			-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992															
02	2800 N	835	-0-	-1965	996	36	1	799	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1879 N	883	-0-	-996	-0-	40	1	843	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	39	1	809	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	930 N	819	-0-	-111	-0-	40	1	779	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	37	1	719	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892															
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		1937 N	269	-0-	-1668	-0-	12	1	257	2	Y	-0-			-0-
03		341 N	316	-0-	-25	-0-	14	1	302	2	Y	-0-			-0-
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-			-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-			-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	2	Y	-0-			-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214															
02		2800 N	853	-0-	-1947	1839	37	1	816	2	Y	-0-			-0-
03		2853 N	1014	-0-	-1839	-0-	46	1	968	2	Y	-0-			-0-
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	2	Y	-0-			-0-
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	49	1	969	2	Y	-0-			-0-
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	Y	-0-			-0-
07		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399															
02		2800 N	620	-0-	-2180	653	54	1	566	2	Y	-0-			-0-
03		1322 N	669	-0-	-653	-0-	60	1	609	2	Y	-0-			-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	649	2	Y	-0-			-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	65	1	665	2	Y	-0-			-0-
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	Y	-0-			-0-
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148															
02		2081 N	360	-0-	-1721	-0-	16	1	344	2	Y	-0-			-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	18	1	369	2	Y	-0-			-0-
04		390 N	366	-0-	-24	-0-	17	1	349	2	Y	-0-			-0-
05		403 N	364	-0-	-39	-0-	18	1	346	2	Y	-0-			-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348															
02		T. A.	1222	-0-	1222	5917	53	1	1169	2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	1455	-0-	1455	7372	66	1	1389	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	1358	-0-	1358	8730	63	1	1295	2	Y	-0-			-0-
05		9821 X	1091	-0-	-8730	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-			-0-
06		658 X	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	Y	-0-			-0-
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1777	-0-	-1023	9613	77	1	1700	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2945	-0-	-155	9458	134	1	2811	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2579	-0-	-421	9037	119	1	2460	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2775	-0-	-325	8712	134	1	2641	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2709	-0-	-291	8421	134	1	2575	2	N	-0-		-0-
07		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	6096					N	NO RPT		-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518														
02		2800 N	1106	-0-	-1694	3693	48	1	1058	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1339	-0-	-1761	1932	61	1	1278	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1198	-0-	-1802	130	55	1	1143	2	N	-0-		-0-
05		2276 N	2146	-0-	-130	-0-	104	1	2042	2	N	-0-		-0-
06		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	124	1	2390	2	N	-0-		-0-
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT		-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902														
02		2800 N	1824	-0-	-976	6935	79	1	1745	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1763	-0-	-1337	5598	80	1	1683	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1617	-0-	-1383	4215	75	1	1542	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1623	-0-	-1477	2738	78	1	1545	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1583	-0-	-1417	1321	78	1	1505	2	N	-0-		-0-
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701														
02		8466 X	2446	-0-	-6020	-0-	500	1	1946	2	Y	-0-		-0-
03		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	653	1	3903	2	Y	-0-		-0-
04		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	646	1	3996	2	Y	-0-		-0-
05		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	675	1	4089	2	Y	-0-		-0-
06		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	659	1	3974	2	Y	-0-		-0-
07		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT		-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286														
02		2604 N	463	-0-	-2141	-0-	20	1	443	2	Y	-0-		-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-		-0-
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	-0-		-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-		-0-
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	Y	-0-		-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836														
02		166 N	36	-0-	-130	-0-	2	1	34	2	Y	-0-		-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807														
02		2800 N	660	-0-	-2140	192	29	1	631	2	Y	-0-		-0-
03		1379 N	1187	-0-	-192	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-		-0-
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	-0-		-0-
05		682 N	152	-0-	-530	-0-	7	1	145	2	Y	-0-		-0-
06		660 N	457	-0-	-203	-0-	23	1	434	2	Y	-0-		-0-
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200															
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	969	-0-	-1831	2205	42	1	927	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1046	-0-	-2054	151	47	1	999	2	N	-0-			-0-
04		1154 N	1003	-0-	-151	-0-	46	1	957	2	N	-0-			-0-
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	628	-0-	-392	-0-	31	1	597	2	N	-0-			-0-
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789															
02		2800 N	120	-0-	-2680	3064	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1210	-0-	-1890	1174	55	1	1155	2	Y	-0-			-0-
04		2528 N	1354	-0-	-1174	-0-	62	1	1292	2	Y	-0-			-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	2	Y	-0-			-0-
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029															
02		1204 N	237	-0-	-967	-0-	10	1	227	2	Y	-0-			-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-			-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-			-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-			-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292															
02		2800 N	615	-0-	-2185	370	8	1	607	2	Y	-0-			-0-
03		1030 N	660	-0-	-370	-0-	8	1	652	2	Y	-0-			-0-
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	659	2	Y	-0-			-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	Y	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	8	1	568	2	Y	-0-			-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129															
02		2800 N	1199	-0-	-1601	3537	52	1	1147	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1328	-0-	-1772	1765	60	1	1268	2	Y	-0-			-0-
04		2926 N	1161	-0-	-1765	-0-	54	1	1107	2	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	59	1	1169	2	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1270	-0-	-20	-0-	63	1	1207	2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119															
02		2800 N	1519	-0-	-1281	4927	66	1	1453	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1230	-0-	-1870	3057	56	1	1174	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1724	-0-	-1276	1781	80	1	1644	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1664	-0-	-1436	345	80	1	1584	2	Y	-0-			-0-
06		1926 N	1581	-0-	-345	-0-	78	1	1503	2	Y	-0-			-0-
07		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861															
02		2800 N	1759	-0-	-1041	6970	76	1	1683	2	Y	-0-			-0-
03		9330 X	2360	-0-	-6970	-0-	107	1	2253	2	Y	-0-			-0-
04		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	2	Y	-0-			-0-
05		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1933	2	Y	-0-			-0-
06		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-			-0-
07		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894														
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	2800 N	1385	-0-	-1415	6065	60	1	1325	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1497	-0-	-1603	4462	68	1	1429	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1332	-0-	-1668	2794	61	1	1271	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1346	-0-	-1754	1040	65	1	1281	2	N	-0-			-0-
06	2257 N	1217	-0-	-1040	-0-	60	1	1157	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266														
02	2800 N	592	-0-	-2208	1234	26	1	566	2	N	-0-			-0-
03	1605 N	371	-0-	-1234	-0-	17	1	354	2	N	-0-			-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	918	2	N	-0-			-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	N	-0-			-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
02	2800 N	2113	-0-	-687	8617	92	1	2021	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1493	-0-	-1607	7010	68	1	1425	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2272	-0-	-728	6282	105	1	2167	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3179	-0-	79	6361	154	1	3025	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2905	-0-	-95	6266	143	1	2762	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	3910					N	NO RPT			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419														
02	66 N	-0-	-0-	-66	-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-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343														
02	2800 N	1500	-0-	-1300	5334	65	1	1435	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1345	-0-	-1755	3579	61	1	1284	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1641	-0-	-1359	2220	76	1	1565	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1576	-0-	-1524	696	76	1	1500	2	N	-0-			-0-
06	1767 N	1071	-0-	-696	-0-	53	1	1018	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
02	1964 N	325	-0-	-1639	-0-	14	1	311	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	15	1	288	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		265 N	45	-0-	-220	-0-	2	1	43	2	Y	-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	Y	-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925												
02		2800 N	2305	-0-	-495	9163	100	1	2205	2	Y	-0-
03		3100 N	2417	-0-	-683	8480	110	1	2307	2	Y	-0-
04		3000 N	1283	-0-	-1717	6763	59	1	1224	2	Y	-0-
05		3100 N	1089	-0-	-2011	4752	53	1	1036	2	Y	-0-
06		3000 N	1228	-0-	-1772	2980	61	1	1167	2	Y	-0-
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	1647					Y	NO RPT

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834												
02		16776 X	3206	-0-	-13570	-0-	604	1	2602	2	Y	-0-
03		4929 X	4707	-0-	-222	-0-	749	1	3958	2	Y	-0-
04		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	753	1	4342	2	Y	-0-
05		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	707	1	2883	2	Y	-0-
06		4560 X	2894	-0-	-1666	-0-	659	1	2235	2	Y	-0-
07		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841												
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002												
02		2800 N	1702	-0-	-1098	3492	74	1	1628	2	Y	-0-
03		3100 N	1793	-0-	-1307	2185	81	1	1712	2	Y	-0-
04		3000 N	1339	-0-	-1661	524	62	1	1277	2	Y	-0-
05		1746 N	1222	-0-	-524	-0-	59	1	1163	2	Y	-0-
06		1530 N	1411	-0-	-119	-0-	70	1	1341	2	Y	-0-
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093												
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264														
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	2800 N	902	-0-	-1898	2099	39	1	863	2	Y	-0-			-0-
03	3092 N	993	-0-	-2099	-0-	45	1	948	2	Y	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	44	1	913	2	Y	-0-			-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	925	2	Y	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131														
02	2800 N	664	-0-	-2136	845	29	1	635	2	Y	-0-			-0-
03	1575 N	730	-0-	-845	-0-	33	1	697	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	32	1	671	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	35	1	691	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	35	1	679	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042														
02	2800 N	1358	-0-	-1442	4607	59	1	1299	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1491	-0-	-1609	2998	68	1	1423	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1415	-0-	-1585	1413	65	1	1350	2	N	-0-			-0-
05	2909 N	1496	-0-	-1413	-0-	72	1	1424	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	70	1	1351	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138														
02	17161 X	3090	-0-	-14071	-0-	134	1	2956	2	N	-0-			-0-
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	140	1	2954	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	151	1	3119	2	N	-0-			-0-
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	158	1	3115	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	1866	-0-	-1044	-0-	92	1	1774	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060														
02	11384 X	700	-0-	-10684	-0-	30	1	670	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	10	-0-	-3152	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	2580 X	1974	-0-	-606	-0-	91	1	1883	2	N	-0-			-0-
05	2666 X	2264	-0-	-402	-0-	109	1	2155	2	N	-0-			-0-
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	133	1	2572	2	N	-0-			-0-
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533														
02	20228 X	3734	-0-	-16494	-0-	162	1	3572	2	Y	-0-			-0-
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	213	1	4490	2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	4267	-0-	-173	-0-	197	1	4070	2	Y	-0-			-0-
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	237	1	4678	2	Y	-0-			-0-
06	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	240	1	4621	2	Y	-0-			-0-
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889														
02	13434 X	3112	-0-	-10322	-0-	135	1	2977	2	N	-0-			97
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	158	1	3333	2	N	-0-			97
04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	198	1	4103	2	N	-0-			97
05	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	232	1	4575	2	N	-0-			97
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	185	1	3576	2	N	-0-			97
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601															
M	O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	303 1	6680 2	Y	-0-		-0-			32
03		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	359 1	7552 2	Y	-0-		-0-			32
04		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	346 1	7153 2	Y	-0-		-0-			32
05		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	365 1	7194 2	Y	-0-		-0-			32
06		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	368 1	7093 2	Y	-0-		-0-			32
07		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT					32

RABALAIS, F.W. INC. 687720															
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105															
02		784 N	741	-0-	-43	-0-	33 1	708 2	N	-0-		-0-			64
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	39 1	814 2	N	-0-		-0-			64
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	37 1	791 2	N	-0-		-0-			64
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	38 1	818 2	N	-0-		-0-			64
06		840 N	824	-0-	-16	-0-	37 1	787 2	N	-0-		-0-			64
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959															
02		2436 X	2296	-0-	-140	-0-	2294 2	2 9	N	2		-0-			117
03		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-		-0-			117
04		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		N	-0-		-0-			117
05		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-		-0-			117
06		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-		-0-			117
07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2		N	-0-		-0-			117

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297															
02		1708 N	1609	-0-	-99	-0-	1609 2		N	-0-		-0-			83
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-		-0-			83
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-		-0-			83
05		1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683 2		N	-0-		-0-			83
06		1830 N	1640	-0-	-190	-0-	1640 2		N	-0-		-0-			83
07		1891 N	1709	-0-	-182	-0-	1709 2		N	-0-		-0-			83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973															
02		1259 N	136	-0-	-1123	-0-	136 2		N	-0-		-0-			41
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-			41
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-			41
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-		-0-			41
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-			41
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-			41

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728															
02		2520 X	2459	-0-	-61	-0-	2459 2		N	-0-		-0-			70
03		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2		N	-0-		-0-			70
04		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-		-0-			70
05		3162 X	2807	-0-	-355	-0-	2807 2		N	-0-		-0-			70
06		3060 X	2677	-0-	-383	-0-	2677 2		N	-0-		-0-			70
07		3224 X	1805	-0-	-1419	-0-	1805 2		N	-0-		-0-			70

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	2676	-0-	-124	3128	2676	2	N	-0-		32
03		3100 N	2882	-0-	-218	2910	2882	2	N	-0-		32
04		5679 X	2769	-0-	-2910	-0-	2769	2	N	-0-		32
05		2976 X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2	N	-0-		32
06		2880 X	2697	-0-	-183	-0-	2697	2	N	-0-		32
07		2976 X	2760	-0-	-216	-0-	2760	2	N	-0-		32

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274												
02		999 N	253	-0-	-746	-0-	253	2	Y	-0-		-0-
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-		-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-		-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-		-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-		-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448												
02		6363 X	2687	-0-	-3676	-0-	2687	2	Y	-0-		-0-
03		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2	Y	-0-		-0-
04		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	Y	-0-		-0-
05		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2	Y	-0-		-0-
06		1920 X	1022	-0-	-898	-0-	1022	2	Y	-0-		-0-
07		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318												
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-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317												
02		2800 N	2328	-0-	-472	10186	68	1	2260	2	N	-0-
03		3100 N	2406	-0-	-694	9492	70	1	2336	2	N	-0-
04		3000 N	2183	-0-	-817	8675	64	1	2119	2	N	-0-
05		3100 N	2649	-0-	-451	8224	77	1	2572	2	N	-0-
06		3000 N	2427	-0-	-573	7651	71	1	2356	2	N	-0-
07		3100 N	2972	-0-	-128	7523	87	1	2885	2	N	-0-

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121												
02		2800 N	633	-0-	-2167	535	18	1	615	2	N	-0-
03		1206 N	671	-0-	-535	-0-	20	1	651	2	N	-0-
04		660 N	616	-0-	-44	-0-	18	1	598	2	N	-0-
05		713 N	662	-0-	-51	-0-	19	1	643	2	N	-0-
06		660 N	627	-0-	-33	-0-	18	1	609	2	N	-0-
07		651 N	637	-0-	-14	-0-	19	1	618	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1875 N	359	-0-	-1516	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
04		330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-			-0-
05		341 N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-			-0-
06		330 N	108	-0-	-222	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07		248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107															
02		2800 N	614	-0-	-2186	906	18	1	596	2	N	-0-			-0-
03		1461 N	555	-0-	-906	-0-	16	1	539	2	N	-0-			-0-
04		750 N	610	-0-	-140	-0-	18	1	592	2	N	-0-			-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	N	-0-			-0-
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	N	-0-			-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	724	2	N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209															
02		13805 X	2309	-0-	-11496	-0-	67	1	2242	2	N	-0-			48
03		3596 X	3330	-0-	-266	-0-	97	1	3233	2	N	-0-			48
04		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	90	1	3004	2	N	-0-			48
05		2976 X	2964	-0-	-12	-0-	86	1	2878	2	N	-0-			48
06		3210 X	1420	-0-	-1790	-0-	41	1	1379	2	N	-0-			48
07		3317 X	1038	-0-	-2279	-0-	30	1	1008	2	N	-0-			48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145															
02		2800 N	1464	-0-	-1336	4086	43	1	1421	2	N	-0-			28
03		3100 N	1348	-0-	-1752	2334	39	1	1309	2	N	-0-			28
04		3000 N	1341	-0-	-1659	675	39	1	1302	2	N	-0-			28
05		2551 N	1876	-0-	-675	-0-	55	1	1821	2	N	-0-			28
06		1290 N	1286	-0-	-4	-0-	37	1	1249	2	N	-0-			28
07		1395 N	1299	-0-	-96	-0-	38	1	1261	2	N	-0-			28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093															
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

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912															
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
04		1020 N	501	-0-	-519	-0-	501	2			N	-0-			-0-
05		1302 N	500	-0-	-802	-0-	500	2			N	-0-			-0-
06		1380 N	484	-0-	-896	-0-	484	2			N	-0-			-0-
07		527 N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	622	-0-	-2178	2487	18	1	604	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1263	-0-	-1837	650	37	1	1226	2	N	-0-			-0-
04	1789 N	1139	-0-	-650	-0-	33	1	1106	2	N	-0-			-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	38	1	1274	2	N	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	36	1	1199	2	N	-0-			-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9275 X	1803	-0-	-7472	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
03	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	757	-0-	-483	-0-	757	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC VAUGHN, LOIS		70878 500 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
		WELL #: 1		RRCID -> 118040		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10313		PERF.10234		- 10248		
02	2464 X	2448	-0-	-16	-0-	391	1	2024	2	N	30			109
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	33	9	2324	2	N	38			147
04	2640 X	2129	-0-	-511	-0-	42	9	1609	2	N	164			311
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	180	9			N	34	152	1	193
06	2640 X	66	-0-	-2574	-0-	7	1	20	2	N	35			228
07	2728 X	2382	-0-	-346	-0-	39	9	1800	2	N	28			256
						31	9							

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

PICKTON (BACON LIME) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PICKTON PROJECT UNIT		71356 333 828880		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS						
		WELL #: 9		RRCID -> 036841		COMPL. DATE 02/16/1945		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 7895		- 7905		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 036843		COMPL. DATE 12/13/1945		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 7918		- 7923		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 036844		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7919		- 7927		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 036845		COMPL. DATE 06/01/1949		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 7942		- 7949		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036846		COMPL. DATE 03/17/1950		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 7900		- 7905		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7914 - 7925
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 7972
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7945 - 7971
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7924 - 7929
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7719 - 7728
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	045663	COMPL. DATE	02/12/1950	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7946 - 7965
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14		131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36		167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18		185
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7844 - 7860
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 7929 - 7934
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7834 - 7860
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7845 - 7875
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7845 - 7885
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF. 7774 - 7784				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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	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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7720 - 7732				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7885 - 7903				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7882 - 7900				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7902 - 7930				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7870 - 7880				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7823 - 7830				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

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

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 VISTA RESOURCES LLC 100139
 SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7170 - 7182

02	14B2	EXT	23740	-0-	23740	25165	1029	1	22711	2	Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	13233	-0-	13233	38398	600	1	12633	2	Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	13133	-0-	13133	51531	606	1	12527	2	Y	-0-						-0-
05	61328	X	9797	-0-	-51531	-0-	473	1	9324	2	Y	-0-						-0-
06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	Y	-0-						-0-
07	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					Y	NO RPT						-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	159	1	3539	2	N	-0-						149
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	165	1	3677	2	N	-0-	87	1				62
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	154	1	3437	2	N	-0-						62
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	139	1	3097	2	N	-0-						62
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	193	1	2922	2	N	-0-						62
*07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	92	1	2061	2	N	-0-						62

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

02	41174	X	5343	-0-	-35831	-0-	232	1	5111	2	Y	-0-						-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	269	1	5664	2	Y	-0-						-0-
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	263	1	5448	2	Y	-0-						-0-
05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	280	1	5516	2	Y	-0-						-0-
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	281	1	5415	2	Y	-0-						-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT						-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02	14802 X	3114	-0-	-11688	-0-	135 1	2979 2	Y	-0-				-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	155 1	3258 2	Y	-0-				-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	149 1	3083 2	Y	-0-				-0-
05	3255 X	3142	-0-	-113	-0-	152 1	2990 2	Y	-0-				-0-
06	3150 X	3061	-0-	-89	-0-	151 1	2910 2	Y	-0-				-0-
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

02	194 N	-0-	-0-	-194	-0-			N	13				30
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	1		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2023 - WELL PLUGGED 2/23/2023

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

02	528 N	-0-	-0-	-528	-0-			N	-0-				-0-
----	-------	-----	-----	------	-----	--	--	---	-----	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2023 - WELL PLUGGED 2/17/2023

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 VISTA RESOURCES LLC 100139
 MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

02	2800 N	1445	-0-	-1355	3377	64 1	1381 2	N	-0-				77
03	3100 N	1598	-0-	-1502	1875	76 1	1519 2	N	3				80
						3 9							
04	3000 N	1625	-0-	-1375	500	75 1	1550 2	N	-0-				80
05	2269 N	1769	-0-	-500	-0-	76 1	1693 2	N	-0-				80
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	75 1	1580 2	N	-0-				80
*07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	78 1	1666 2	N	168	185	1		63
						185 9							

POKEY (RODESSA B)		72710 401		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
SMYTHE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	290426	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6567 - 6580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC.		422898		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
MILLER		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	204224	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6340 - 6352	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	526	-0-	-2274	1039	526	2	N	-0-			53
03	1677 N	638	-0-	-1039	-0-	637	2	N	1	9		54
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	600	2	N	1	9		55
05	589 N	320	-0-	-269	-0-	319	2	N	1	9		56
06	630 N	405	-0-	-225	-0-	405	2	N	-0-			56
07	620 N	280	-0-	-340	-0-	280	2	N	-0-			56

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
FAVORS, C. C. "B"		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	203593	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	6388 - 6392	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	13			30
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	1	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023 - WELL PLUGGED 2/9/2023												

POWELL (WOODBINE 3600)		72802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO				
NAVAJO OIL AND GAS, LLC		601064										
PUGH, L. W.		WELL #:	2SW	RRCID ->	285190	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)		72890 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
SADLER		WELL #:	1	RRCID ->	161189	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	10735 - 10966	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDISON		72890 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
		518265										
		WELL #:	1	RRCID ->	161190	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9594 - 9670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE												
WALLIS ENERGY, INC. 893997												
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	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		-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797												
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON												
TC OIL AND GAS, LLC 840303												
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278												
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
CARR RESOURCES, INC. 135180												
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250												
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		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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321												
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296												
02		5270 X	1237	-0-	-4033	-0-	1237	2	N	-0-	169 1	25
03		4991 X	4675	-0-	-316	-0-	4630	2	N	41		66
04		4830 X	4333	-0-	-497	-0-	4327	2	N	5		71
05		4185 X	3904	-0-	-281	-0-	3859	2	N	41		112
06		4530 X	3941	-0-	-589	-0-	3941	2	N	-0-		112
07		4681 X	3630	-0-	-1051	-0-	3630	2	N	-0-		112

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
RED LAKE UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 8338	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
02	2800	N	243	-0-	-2557	1169	243	2		N	-0-	93
03	1837	N	668	-0-	-1169	-0-	664	2	4 9	N	4	97
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2		N	-0-	97
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-	97
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1 9	N	1	98
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-	98

STROUD PETROLEUM, INC.				828082			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HORTON											
		WELL #:		1	RRCID ->	282331	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8210 - 8225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)				75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:		2A	RRCID ->	038361	COMPL. DATE	02/20/1966	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4536 - 4546	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	113
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113	

BALL, P. D. C. EST.				WELL #:	1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4564 - 4573
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	

RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
MCADAMS "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 9946 - 10179
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-

RED LAKE (WOODBINE)				75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.				598796							
BRACKENS		WELL #:		1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504	PERF. 4918 - 4948
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-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
 STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

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

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			178
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			178
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			178
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			178
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			178
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

02	360 R	90	-0-	-270		-0-	38 2	52 9	N	47			171
03	124 #	106	-0-	-18		-0-	48 2	58 9	N	53	167 1		57
04	90 #	76	-0-	-14		-0-	26 2	50 9	N	45			102
05	93 #	61	-0-	-32		-0-	39 2	22 9	N	20			122
06	90 #	74	-0-	-16		-0-	21 2	53 9	N	48			170
07	110 R	110	-0-	-0-		-0-	33 2	77 9	N	70	168 1		72

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

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	EOM BALANCE
02	3862 R	1931	-0-	-1931	-0-	1931 2			N	-0-			89
03	2480 #	1989	-0-	-491	-0-	1934 2	55 9		N	50			139
04	1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	1913 2	22 9		N	20			159
05	2139 #	1712	-0-	-427	-0-	1664 2	48 9		N	44			203
06	2070 #	2009	-0-	-61	-0-	1991 2	18 9		N	16	155 1		64
07	2139 #	1959	-0-	-180	-0-	1959 2			N	-0-			64

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

02	6670 R	3180	-0-	-3490	-0-	3166 2	14 9		N	13			63
03	3410 #	3352	-0-	-58	-0-	3317 2	35 9		N	32			95
04	3300 #	2858	-0-	-442	-0-	2792 2	66 9		N	60			155
05	3410 #	3118	-0-	-292	-0-	3046 2	72 9		N	65	168 1		52
06	3300 #	2862	-0-	-438	-0-	2854 2	8 9		N	7			59
07	3410 #	2810	-0-	-600	-0-	2810 2			N	-0-			59

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

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

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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-	-0-					N	-0-					78
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015																		

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

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

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

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

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
 DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
 HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.//		426984							
HARRINGTON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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 01/10/2023 - WELL PLUGGED 01/10/23									

HARRINGTON, N. G.		WELL #: 1		RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023 - WELL PLUGGED 01/19/23									

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749	
DORIS STONE		WELL #: 1							
02	338 N	148	-0-	-190	-0-	5 1	143 3	N	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	121 3	N	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 3	N	-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	3 1	85 3	N	1
						1 9			
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3 1	102 3	N	-0-
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	117 3	N	-0-

TEXAS ROYALTY CORP.		847991		RRCID -> 131904		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610	
DALE GAS UNIT NO.1		WELL #: 1							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52

DALE G.U. NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 135318		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52

LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
 MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-					14
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2023

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
TEXAS ROYALTY CORP.		//CONT.// 847991										
NORCOM		WELL #: 1	RRCID -> 246811	COMPL. DATE 07/20/2008	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 5779	- 5786					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

XTO ENERGY INC.		945936					CNTY: LEON					
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2	RRCID -> 250597	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5565	- 5575					
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-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)		75363 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984										
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1	RRCID -> 045424	COMPL. DATE 11/09/1968	TOTAL DEPTH 6101	PERF. 5697	- 5701					
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

CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3	RRCID -> 053991	COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH 5838	PERF. 5769	- 5774					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2023												

JOWERS		WELL #: 1 A	RRCID -> 055724	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5720	- 5730					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2023 - WELL PLUGGED 02/03/23												

JOWERS		WELL #: 2 A	RRCID -> 055725	COMPL. DATE 07/16/1973	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5679	- 5686					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2022												

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		689 N	213	-0-	-476	-0-	5	1	208	3	N	-0-					92
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	N	-0-					92
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	N	-0-					92
05		248 N	189	-0-	-59	-0-	6	1	183	3	N	-0-					92
*06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	N	-0-					92
*07		248 N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	3	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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-

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

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-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	37					267
							41	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	57	1	132	2	N	35					302
							39	9									
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	44	1	32	2	N	65	327	1			40
							72	9									
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	112	1	96	2	N	35					75
							39	9									
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	61	1	38	2	N	20					95
							22	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	142	1	242	3	N	44					139
							48	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	N	-0-					195
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	160	1	369	2	N	-0-					195
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	206	1	148	2	N	-0-					195
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	283	1	242	2	N	-0-					195
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	266	1	166	2	N	-0-					195
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	249	1	425	3	N	-0-					195

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON																			
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144																			
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		T. A.	-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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON																			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321																			
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664																			
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512																			
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767																			
02		603 N	168	-0-	-435	B	-0-		5	1	163	3	N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		240 N	240	-0-	-0-	B	-0-		8	1	232	3	N	-0-					-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-		8	1	273	3	N	-0-					-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	B	-0-		7	1	194	3	N	-0-					-0-
06		240 N	216	-0-	-24	B	-0-		7	1	209	3	N	-0-					-0-
07		248 N	201	-0-	-47	B	-0-		6	1	195	3	N	-0-					-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720																			
02		1437 N	385	-0-	-1052	B	-0-		13	1	372	3	N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		725 N	725	-0-	-0-	B	-0-		23	1	702	3	N	-0-					-0-
04		570 N	523	-0-	-47	B	-0-		16	1	507	3	N	-0-					-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	B	-0-		17	1	494	3	N	-0-					-0-
06		660 N	470	-0-	-190	B	-0-		15	1	455	3	N	-0-					-0-
07		527 N	483	-0-	-44	B	-0-		15	1	468	3	N	-0-					-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690																			
02		433 N	113	-0-	-320	B	-0-		4	1	109	3	N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-		7	1	209	3	N	-0-					-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-		6	1	202	3	N	-0-					-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-		11	1	315	3	N	-0-					-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-		6	1	190	3	N	-0-					-0-
07		186 N	111	-0-	-75	B	-0-		3	1	108	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 1		RRCID -> 034303	COMPL. DATE 08/07/1964	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5709	- 5715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		303 N	100	-0-	-203 B	-0-	3 1	97 3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	4 1	122 3	N	-0-	-0-
04		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	3 1	102 3	N	-0-	-0-
05		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-	-0-
06		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-	-0-
07		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3 1	96 3	N	-0-	-0-

VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799		
02		320 N	127	-0-	-193 B	-0-	4 1	123 3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-
04		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	4 1	121 3	N	-0-	-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	-0-	-0-
06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3 1	90 3	N	-0-	-0-
07		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	4 1	115 3	N	-0-	-0-

GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681		
02		2800 N	894	-0-	-1906 B	54	29 1	865 3	N	-0-	111
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		54							
03		1313 N	1259	-0-	-54 B	-0-	40 1	1219 3	N	-0-	111
04		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	36 1	1135 3	N	4	115
							4 9				
05		992 N	700	-0-	-292 B	-0-	23 1	675 3	N	2	117
							2 9				
06		1200 N	1098	-0-	-102 B	-0-	33 1	1062 3	N	3	120
							3 9				
07		1209 N	986	-0-	-223 B	-0-	30 1	952 3	N	4	124
							4 9				

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767		
02		1645 N	440	-0-	-1205 B	-0-	14 1	426 3	N	-0-	115
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	22 1	655 3	N	-0-	115
04		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	18 1	577 3	N	2	117
							2 9				
05		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	17 1	496 3	N	3	120
							3 9				
06		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	21 1	670 3	N	2	122
							2 9				
07		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	19 1	590 3	N	-0-	122

PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715		
02		670 N	215	-0-	-455 B	-0-	7 1	208 3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	8 1	244 3	N	-0-	-0-
04		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	6 1	206 3	N	-0-	-0-
05		248 N	175	-0-	-73 B	-0-	6 1	169 3	N	-0-	-0-
06		240 N	217	-0-	-23 B	-0-	7 1	210 3	N	-0-	-0-
07		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	7 1	224 3	N	-0-	-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512										
HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5825 PERF. 5730 - 5740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	379 N	110	-0-	-269 B	-0-	4	1	106	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	7	1	211	3	N	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	6	1	192	3	N	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	5	1	153	3	N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	5	1	159	3	N	-0-	-0-

PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE		07/18/1976	TOTAL DEPTH		5830 PERF. 5721 - 5727	
02	330 N	113	-0-	-217 B	-0-	4	1	109	3	N	-0-	33
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	3	N	-0-	33
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	5	1	164	3	N	-0-	33
05	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	3	1	98	3	N	-0-	33
06	180 N	118	-0-	-62 B	-0-	4	1	114	3	N	-0-	33
07	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	4	1	133	3	N	-0-	33

JONES, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE		09/20/1976	TOTAL DEPTH		5915 PERF. 5835 - 5841	
02	84 N	75	-0-	-9 B	-0-	2	1	73	3	N	-0-	58
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	4	1	131	3	N	-0-	58
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	3	1	103	3	N	-0-	58
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	58
06	90 N	151	-0-	61 B	-0-	5	1	146	3	N	-0-	58
*07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	-0-	58

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE		06/13/1977	TOTAL DEPTH		5864 PERF. 5759 - 5765	
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	196	3	N	-0-	94
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8	1	243	3	N	-0-	94
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	7	1	228	3	N	-0-	94
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	9	1	256	3	N	-0-	94
06	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	6	1	183	3	N	-0-	94
*07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	6	1	195	3	N	-0-	94

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE		10/07/1976	TOTAL DEPTH		5830 PERF. 5710 - 5716	
02	420 N	306	-0-	-114 B	-0-	10	1	296	3	N	-0-	192
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	14	1	419	3	N	-0-	192
04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	15	1	486	3	N	-0-	192
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	15	1	456	3	N	-0-	192
06	420 N	481	-0-	61 B	-0-	15	1	466	3	N	-0-	192
*07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	15	1	478	3	N	-0-	192

 RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

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	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-		45
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7	1	223	3	N	10		55
						11	9						
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	7	1	223	3	N	9		64
						10	9						
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	5		69
						6	9						
06	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	5	1	146	3	N	-0-		69
*07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	6	1	193	3	N	9		78
						10	9						

 LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

02	588 N	506	-0-	-82 B	-0-	16	1	487	3	N	3		87
						3	9						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	26	1	781	3	N	4		91
						4	9						
04	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	23	1	754	3	N	8		99
						9	9						
05	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	22	1	649	3	N	5		104
						6	9						
06	780 N	362	-0-	-418 B	-0-	11	1	351	3	N	-0-		104
*07	806 N	553	-0-	-253 B	-0-	17	1	535	3	N	1		105
						1	9						

 C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

02	224 N	148	-0-	-76 B	-0-	5	1	143	3	N	-0-		33
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	8	1	232	3	N	-0-		33
04	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	6	1	199	3	N	-0-		33
05	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	10	1	288	3	N	-0-		33
06	240 N	146	-0-	-94 B	-0-	5	1	141	3	N	-0-		33
*07	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	5	1	161	3	N	-0-		33

 ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

02	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	19	1	555	3	N	-0-		47
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	20	1	619	3	N	9		56
						10	9						
04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	16	1	527	3	N	15		71
						17	9						
05	651 N	567	-0-	-84 B	-0-	18	1	537	3	N	11		82
						12	9						
06	630 N	483	-0-	-147 B	-0-	15	1	468	3	N	-0-		82
*07	589 N	425	-0-	-164 B	-0-	13	1	412	3	N	-0-		82

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 2		RRCID -> 097465	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5728	- 5733		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	8 1	236 3	N	-0-		203
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	7 1	218 3	N	22	155 1	70
							24 9					
04		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	7 1	228 3	N	-0-		70
05		279 N	198	-0-	-81 B	-0-	7 1	191 3	N	-0-		70
06		240 N	135	-0-	-105 B	-0-	4 1	131 3	N	-0-		70
*07		248 N	188	-0-	-60 B	-0-	6 1	182 3	N	-0-		70

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638			
02		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	36 1	1053 3	N	-0-		40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	41 1	1235 3	N	-0-		40
04		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	40 1	1241 3	N	-0-		40
05		1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	38 1	1109 3	N	-0-		40
06		1230 N	1126	-0-	-104 B	-0-	34 1	1092 3	N	-0-		40
*07		1271 N	958	-0-	-313 B	-0-	29 1	929 3	N	-0-		40

HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724			
02		84 N	81	-0-	-3 B	-0-	3 1	78 3	N	-0-		25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-		25
04		90 N	59	-0-	-31 B	-0-	2 1	57 3	N	-0-		25
05		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	2 1	72 3	N	-0-		25
06		90 N	114	-0-	24 B	-0-	4 1	110 3	N	-0-		25
*07		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	2 1	49 3	N	-0-		25

REED (PETTIT)		75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 6 C		RRCID -> 173816	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7746	- 7766		
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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884			
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

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784			
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-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

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

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

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-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

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-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
 PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

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-

XTO ENERGY INC. 945936
 SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

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-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

02	604 X	134	-0-	-470	-0-	-0-	134	2			N	-0-			29
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			29
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			29
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			29
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			29
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	-0-	163	2			N	-0-			29

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 7340 - 7344	
M	O	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-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF. 7182 - 7301	
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	

REED (TRAVIS PEAK)				75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
WILLIFORD, C.N.		WELL #:		1	RRCID ->	086410	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8228 - 8362	
02	2800 N	662	-0-	-2138	812	662	2	N	-0-		-0-	
03	1549 N	737	-0-	-812	-0-	737	2	N	-0-		-0-	
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-	
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-	
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-	
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2	N	-0-		-0-	

SNEED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148941	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8222 - 8528	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		4L	RRCID ->	157949	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	9896	PERF. 8204 - 8492	
02	2800 N	85	-0-	-2715	76	85	2	N	-0-		-0-	
03	98 N	22	-0-	-76	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 8325 - 8588	
02	15943 X	2796	-0-	-13147	-0-	2796	2	N	-0-		-0-	
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2	N	-0-		-0-	
04	3330 X	3257	-0-	-73	-0-	3257	2	N	-0-		-0-	
05	3410 X	3334	-0-	-76	-0-	3334	2	N	-0-		-0-	
06	3330 X	3071	-0-	-259	-0-	3071	2	N	-0-		-0-	
07	3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2	N	-0-		-0-	

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. NORTHERN GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. NORTHERN GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 3T		RRCID -> 171186	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 12215	PERF. 9588 - 9678					
02	24547 X	4524	-0-	-20023	-0-	4524 2		N	-0-		90	
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-		90	
04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 2		N	-0-		90	
05	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 2		N	-0-		90	
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-		90	
07	3162 X	2827	-0-	-335	-0-	2827 2		N	-0-		90	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 11402	PERF. 8209 - 8425					
02	194 N	24	-0-	-170	-0-	24 2		N	-0-		-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8205 - 9918					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340	COMPL. DATE 04/17/2000	TOTAL DEPTH 11292	PERF. 8183 - 8200					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 3		RRCID -> 205617	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 11365	PERF. 9306 - 8322					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

REED GU #4		WELL #: 6		RRCID -> 209787	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 11367	PERF. 8404 - 8408					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 2		RRCID -> 223247	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8209 - 8331					
02	15905 X	2785	-0-	-13120	-0-	2785 2		N	-0-		18	
03	3472 X	3402	-0-	-70	-0-	3402 2		N	-0-		18	
04	3360 X	2753	-0-	-607	-0-	2753 2		N	-0-		18	
05	3441 X	3146	-0-	-295	-0-	3146 2		N	-0-		18	
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2		N	-0-		18	
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2		N	-0-		18	

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 7524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202

M O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	160	-0-	-176	-0-	5	1	155	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	168	-0-	-204	-0-	6	1	162	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	263	-0-	-127	-0-	10	1	253	2	Y	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	2	Y	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	Y	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	Y	-0-			-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 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-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

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

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

02	1319 N	826	-0-	-493	-0-	796	2	30	9	Y	27	134	1	94
03	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	1030	2	39	9	Y	35			129
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	948	2	11	9	Y	10			139
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1035	2	6	9	Y	5			144
06	1020 N	780	-0-	-240	-0-	773	2	7	9	Y	6			150
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			150

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

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-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

02	2800 N	931	-0-	-1869	4659	927	2	4	9	N	4			45
03	3100 N	1723	-0-	-1377	3282	1714	2	9	9	N	8			53
04	3000 N	1458	-0-	-1542	1740	1458	2			N	-0-			53
05	3100 N	1531	-0-	-1569	171	1531	2			N	-0-			53
06	1680 N	1005	-0-	-675	-0-	983	2	22	9	N	20			73
07	1519 N	221	-0-	-1298	-0-	219	2	2	9	N	2			75

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454																	
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	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-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412																	
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	-0-					52

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450																	
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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149																	
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312																	
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-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239																	
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-					183
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-					183
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-		166	2	36	9	N	33				216
05		93 N	51	-0-	-42	-0-		42	2	9	9	N	8	113	1		111
06		60 N	22	-0-	-38	-0-		20	2	2	9	N	2				113
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT				113

XTO ENERGY INC. 945936																	
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458																	
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-

ROUND PRAIRIE (CVL)		78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815												
SEALE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

HULAN, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO						
ATOKA OPERATING, INC.		036606												
IRVINE, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 187419		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628						
02	2569 N	645	-0-	-1924	-0-	645	2			N	-0-			95
03	2015 N	915	-0-	-1100	-0-	915	2			N	-0-			95
04	1860 N	463	-0-	-1397	-0-	463	2			N	-0-			95
05	713 N	391	-0-	-322	-0-	391	2			N	-0-			95
06	900 N	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-			95
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			95

IRVINE, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 211217		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634						
02	1825 N	266	-0-	-1559	-0-	266	2			N	-0-			15
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			15
04	450 N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-			15
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			15
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-			15
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			15

CRATON OPERATING LLC		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO						
HULAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548						
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-	469				N	-0-			40
03	1643 N	362	-0-	-1281	-0-	356	2	6	9	N	5			45
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	23			68
						25	9							
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	7			75
						8	9							
06	360 N	18	-0-	-342	-0-	1	1	17	2	N	-0-			75
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1299	2	N	172			247
						189	9							

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717		WELL #: 1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		110 N	-0-	-0-	-110	-0-		N	-0-		97
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	N	1		98
							1 9				
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	10 1	N	174	175 1	97
							191 9				
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		97
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		97
07		589 N	251	-0-	-338	-0-	15 1	N	-0-		97

HAMILTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

HULAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 277474		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610			
02		1162 N	-0-	-0-	-1162	-0-		N	-0-		82
03		1271 N	168	-0-	-1103	-0-	9 1	N	17		99
							19 9				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	66		165
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	79	184 1	60
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	3 1	N	230	185 1	105
							253 9				
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	37 1	N	89		194
							98 9				

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861		RRCID -> 108961		COMPL. DATE 01/04/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935			
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 108961		COMPL. DATE 01/04/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935			
02		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2592 2	N	17	179 1	103
03		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3122 2	N	216		319
04		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2917 2	N	43	179 1	183
05		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2	N	-0-		183
06		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3043 2	N	30	142 1	71
07		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		N	NO RPT		71

ROUNDHOUSE (PETTIT)		78585 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO			
ATOKA OPERATING, INC.		036606		WELL #: 2		RRCID -> 197544		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354	
GRANTHAM HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 197544		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354			
02		114 N	38	-0-	-76	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2	N	-0-		-0-
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-		-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
 J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

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	947 N	564	-0-	-383	-0-	557	2	7	9	N	6	155	1		17
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	822	2	47	9	N	43	13	1		47
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	710	2	12	9	N	11				58
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	790	2	41	9	N	37	13	1		82
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	716	2	34	9	N	31	15	1		98
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

02	2464 X	2053	-0-	-411	-0-	1997	2	56	9	N	51	164	1		131
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2947	2	185	9	N	168	191	1		108
04	3030 X	2623	-0-	-407	-0-	2545	2	78	9	N	71				179
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2830	2	153	9	N	139	50	1		268
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2567	2	128	9	N	116	213	1		171
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT				171

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

02	2800 N	1183	-0-	-1617	1216	1151	2	32	9	N	29				180
03	2962 N	1746	-0-	-1216	-0-	1698	2	48	9	N	44	175	1		49
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	N	24				73
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1631	2	47	9	N	43	16	1		100
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1479	2	40	9	N	36	18	1		118
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				118

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

02	1273 N	486	-0-	-787	-0-	450	2	36	9	N	33				128
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	663	2	131	9	N	119	187	1		60
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	573	2	46	9	N	42				102
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	637	2	89	9	N	81	16	1		167
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	578	2	53	9	N	48	186	1		29
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-				107
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2047	2	95	9	N	86	36	1		157
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	N	19				176
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1966	2	79	9	N	72	186	1		62
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1783	2	85	9	N	77	41	1		98
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98

SHEER ENERGY, LLC 772753
 KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

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-

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
SHEER ENERGY, LLC		//CONT.//		772753								
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280401	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7339 - 7343
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	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-

SALT BREAK (SMACKOVER)				79878 500	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: NAVARRO			
O'RYAN OIL AND GAS				617042								
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249007	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9133 - 9230
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		553
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		554
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		555
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		556
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		557
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		558

SAND TRAP (JAMES LIME)				80541 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
STRINGFIELD, TOMMYE		WELL #:		1	RRCID ->	123556	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10321 - 10327
02	95767 X	25716	-0-	-70051	-0-	8317	1	17399	3	N	-0-	125
03	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	5061	1	14406	3	N	19	144
						21	9					
04	23086 X	23086	-0-	-0-	-0-	4355	1	18731	3	N	-0-	144
05	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	4338	1	18704	3	N	-0-	144
*06	19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	4381	1	15552	3	N	-0-	144
07	21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	6796	1	14245	2	N	-0-	144

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10464 - 10574
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	87	1	248	3	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	

SAVELL (BOSSIER SAND)				81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
MORGAN, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	221026	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	16315	PERF.	14646 - 15746
02	500 N	206	-0-	-294	-0-	206	2			N	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-	-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MORGAN, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028								
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-	-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-

MORGAN, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 253369		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13930 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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625								
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 1														
02	2660 X	2625	-0-	-35	-0-	2624	2	1	9	N	1					1
03	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	2874	2			N	-0-					1
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					1
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	57	1	2847	2	N	-0-					1
06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	64	1	2794	2	N	-0-					1
*07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	59	1	2883	2	N	-0-	1	1			-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863								
02	84 X	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	124 X	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	120 X	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
06	128 X	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669								
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	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743								
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
T-BAR-X/BOTT'S GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205117		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-		-0-
03	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-		-0-
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-
05	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	27	1	1358 2	N		-0-
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	18	1	796 2	N		-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	18	1	856 2	N		-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716			
02	46801 X	46801	-0-	-0-	-0-	46801	2	N	-0-		-0-
03	50971 X	50971	-0-	-0-	-0-	50971	2	N	-0-		-0-
04	44880 X	43846	-0-	-1034	-0-	43846	2	N	-0-		-0-
05	48360 X	43878	-0-	-4482	-0-	857	1	43021 2	N		-0-
06	52583 X	52583	-0-	-0-	-0-	1179	1	51404 2	N		-0-
07	48360 X	44867	-0-	-3493	-0-	903	1	43964 2	N		-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963			
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71 2	N		-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28 2	N		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932			
02	12572 X	8464	-0-	-4108	-0-	8464	2	N	-0-		-0-
03	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2	N	-0-		-0-
04	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2	N	-0-		-0-
05	14074 X	8231	-0-	-5843	-0-	161	1	8070 2	N		-0-
06	12210 X	11175	-0-	-1035	-0-	251	1	10924 2	N		-0-
07	12958 X	11459	-0-	-1499	-0-	231	1	11228 2	N		-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728			
02	8148 X	7433	-0-	-715	-0-	7433	2	N	-0-		-0-
03	9238 X	8270	-0-	-968	-0-	8270	2	N	-0-		-0-
04	8940 X	7690	-0-	-1250	-0-	7690	2	N	-0-		-0-
05	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	165	1	8283 2	N		-0-
06	8040 X	7334	-0-	-706	-0-	164	1	7170 2	N		-0-
07	8184 X	8135	-0-	-49	-0-	164	1	7971 2	N		-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411			
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-			N	-0-		-0-
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		-0-
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-		-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	3	-0-	3	3	3	2	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610			
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-		-0-
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-		-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-		-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	17	1	842 2	N		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264 2	N		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11396 X	8181	-0-	-3215	-0-	8181	2	N	-0-	-0-	
03	12617 X	6033	-0-	-6584	-0-	6033	2	N	-0-	-0-	
04	11310 X	7571	-0-	-3739	-0-	7571	2	N	-0-	-0-	
05	11687 X	7294	-0-	-4393	-0-	142	1	7152	2	N	-0-
06	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	239	1	10440	2	N	-0-
07	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	223	1	10836	2	N	-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628			
02	4284 X	3841	-0-	-443	-0-	3841	2	N	-0-	-0-	
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2	N	-0-	-0-	
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2	N	-0-	-0-	
05	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	94	1	4713	2	N	-0-
06	4110 X	4106	-0-	-4	-0-	92	1	4014	2	N	-0-
07	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	94	1	4568	2	N	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	N	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	402	2	N	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650			
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	N	-0-
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	N	-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	27	1	1455	2	N	-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	2	N	-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	2	N	-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1243	2	N	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764			
02	39032 X	36640	-0-	-2392	-0-	36640	2	N	-0-	-0-	
03	42966 X	39308	-0-	-3658	-0-	39308	2	N	-0-	-0-	
04	42570 X	41126	-0-	-1444	-0-	41126	2	N	-0-	-0-	
05	43989 X	42835	-0-	-1154	-0-	836	1	41999	2	N	-0-
06	39270 X	37008	-0-	-2262	-0-	830	1	36178	2	N	-0-
07	49821 X	49821	-0-	-0-	-0-	1003	1	48818	2	N	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965			
02	2800 N	2951	-0-	151	1184	2951	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2986	-0-	-114	1070	2986	2	N	-0-	-0-	
04	2155 N	1085	-0-	-1070	-0-	1085	2	N	-0-	-0-	
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	68	1	3423	2	N	-0-
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	74	1	3205	2	N	-0-
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	61	1	2956	2	N	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774			
02	20412 X	20359	-0-	-53	-0-	20359	2	N	-0-	-0-	
03	22599 X	22247	-0-	-352	-0-	22247	2	N	-0-	-0-	
04	21780 X	19066	-0-	-2714	-0-	19066	2	N	-0-	-0-	
05	21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	429	1	21552	2	N	-0-
06	21774 X	20048	-0-	-1726	-0-	450	1	19598	2	N	-0-
07	22196 X	20119	-0-	-2077	-0-	405	1	19714	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14894		-		14999		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155		PERF.14530		-		14849		
02	31500 X	30318	-0-	-1182	-0-	30318	2			N	-0-					-0-
03	34496 X	34496	-0-	-0-	-0-	34496	2			N	-0-					-0-
04	30216 X	30216	-0-	-0-	-0-	30216	2			N	-0-					-0-
05	30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	604	1	30331	2	N	-0-					-0-
06	32490 X	29855	-0-	-2635	-0-	670	1	29185	2	N	-0-					-0-
07	34100 X	30061	-0-	-4039	-0-	605	1	29456	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14867		-		14877		
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14550		-		14867		
02	41022 X	41022	-0-	-0-	-0-	41022	2			N	-0-					-0-
03	50641 X	50641	-0-	-0-	-0-	50641	2			N	-0-					-0-
04	46386 X	46386	-0-	-0-	-0-	46386	2			N	-0-					-0-
05	45548 X	45548	-0-	-0-	-0-	889	1	44659	2	N	-0-					-0-
06	45972 X	45972	-0-	-0-	-0-	1031	1	44941	2	N	-0-					-0-
07	46909 X	46909	-0-	-0-	-0-	944	1	45965	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13637		-		13713		
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-
T-BAR-X/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13824		-		13966		
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	24	1	1230	2	N	-0-					-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	38	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	36	1	1754	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13599		-		13789		
02	644 X	421	-0-	-223	-0-	4	1	417	2	N	-0-					-0-
03	713 X	621	-0-	-92	-0-	12	1	609	2	N	-0-					-0-
04	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	480 X	124	-0-	-356	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14657 - 15016			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4396 X	2859	-0-	-1537	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
03	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2		N	-0-			-0-
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2		N	-0-			-0-
05	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	224	1	11229	2	N			-0-
06	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	250	1	10902	2	N			-0-
07	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	235	1	11440	2	N			-0-

T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14018		PERF.12782 - 13120			
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	49	1	2447	2	N			-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	2	N			-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	41	1	2013	2	N			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14716 - 14726			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12992 - 13474			
02	10332 X	9574	-0-	-758	-0-	87	1	9487	2	N			-0-
03	11439 X	11080	-0-	-359	-0-	208	1	10872	2	N			-0-
04	10650 X	9016	-0-	-1634	-0-	167	1	8849	2	N			-0-
05	11563 X	10153	-0-	-1410	-0-	234	1	9919	2	N			-0-
06	11190 X	10419	-0-	-771	-0-	260	1	10159	2	N			-0-
07	11005 X	9779	-0-	-1226	-0-	387	1	9392	2	N			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13485 - 13753			
02	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	116	1	12575	2	N			-0-
03	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	260	1	13620	2	N			-0-
04	6630 X	6051	-0-	-579	-0-	112	1	5939	2	N			-0-
05	6851 X	3335	-0-	-3516	-0-	77	1	3258	2	N			-0-
06	6630 X	5416	-0-	-1214	-0-	135	1	5281	2	N			-0-
07	6851 X	5759	-0-	-1092	-0-	228	1	5531	2	N			-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14828 - 15068			
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141		PERF.13386 - 13677			
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	10	1	1096	2	N			-0-
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	40	1	2119	2	N			-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	18	1	972	2	N			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	30	1	1262	2	N			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	36576	X	36576	-0-	-0-	-0-	36576	2		N	-0-				-0-
03	40156	X	40156	-0-	-0-	-0-	40154	2	2	9	N	2			2
04	35777	X	35777	-0-	-0-	-0-	35777	2		N	-0-				2
05	40270	X	40270	-0-	-0-	-0-	786	1	39484	2	N	-0-			2
06	41754	X	41754	-0-	-0-	-0-	936	1	40818	2	N	-0-			2
*07	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	805	1	39191	2	N	-0-	2	1	-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900							
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		N	-0-				-0-
03	3503	X	1128	-0-	-2375	-0-	1128	2		N	-0-				-0-
04	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	3352	2		N	-0-				-0-
05	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2		N	-0-				-0-
06	3570	X	2903	-0-	-667	-0-	2903	2		N	-0-				-0-
07	3410	X	3368	-0-	-42	-0-	3368	2		N	-0-				-0-

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844							
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-				-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2		N	-0-				-0-
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-				-0-
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-				-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2		N	-0-				-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-				-0-

BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371							
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	14	1	1507	2	N	-0-			-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	30	1	1547	2	N	-0-			-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	28	1	1486	2	N	-0-			-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	2	N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075							
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-				-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-				-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-				-0-
05	3100	N	3365	-0-	265	-0-	3365	2		N	-0-				-0-
06	3000	N	3232	-0-	232	-0-	497	2		N	-0-				-0-
07	3100	N	3568	-0-	468	-0-	965	2		N	-0-				-0-

BR\STEGALL		WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531							
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	14	1	1509	2	N	-0-			-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	35	1	1833	2	N	-0-			-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	38	1	2031	2	N	-0-			-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	33	1	1381	2	N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535							
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	13	1	1460	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	1001	-0-	-270	-0-	19	1	982	2	N	-0-			-0-
04	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	218	1	11587	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	10028	-0-	6928	-0-	6928	231	1	9797	2	N	-0-		-0-
06	12764	X	5836	-0-	-6928	-0-	146	1	5690	2	N	-0-			-0-
07	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	414	1	10034	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	3106	-0-	306	306	3106	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3065	-0-	-35	271	3065	2		N	-0-		-0-
04	2880 N	2609	-0-	-271	-0-	2609	2		N	-0-		-0-
05	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	57	1	2852	2	N		-0-
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	63	1	2726	2	N		-0-
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	60	1	2930	2	N		-0-

BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239				
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	11	1	1222	2	N		-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	31	1	1640	2	N		-0-
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	25	1	1307	2	N		-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	N		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469				
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	31	1	3340	2	N		-0-
03	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	74	1	3858	2	N		-0-
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	76	1	4045	2	N		-0-
05	2356 X	1569	-0-	-787	-0-	36	1	1533	2	N		-0-
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	65	1	2542	2	N		-0-
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	95	1	2293	2	N		-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833				
02	27244 X	26657	-0-	-587	-0-	26657	2		N	-0-		-0-
03	30163 X	29109	-0-	-1054	-0-	29109	2		N	-0-		-0-
04	28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	28572	2		N	-0-		-0-
05	30163 X	29539	-0-	-624	-0-	577	1	28962	2	N		-0-
06	29221 X	29221	-0-	-0-	-0-	655	1	28566	2	N		-0-
07	29109 X	27587	-0-	-1522	-0-	555	1	27032	2	N		-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780				
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N		-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N		-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BR/FELDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728				
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-		-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633															
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		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788															
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
05		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	35	1	1765	2	N	-0-			-0-
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	39	1	1687	2	N	-0-			-0-
07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	35	1	1690	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272															
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
05		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915															
02		2800 N	18	-0-	-2782	1229	18	2			N	-0-			-0-
03		1245 N	16	-0-	-1229	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04		120 X	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05		124 X	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06		90 X	50	-0-	-40	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
07		33 X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006															
02		23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-			-0-
03		23861 X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2			N	-0-			-0-
04		21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	21576	2			N	-0-			-0-
05		25960 X	25960	-0-	-0-	-0-	507	1	25453	2	N	-0-			-0-
06		23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	536	1	23350	2	N	-0-			-0-
07		19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	387	1	18826	2	N	-0-			-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244															
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	266	2	44	9	N	40			40
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			40
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			40
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	N	-0-			40
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	N	-0-			40
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	N	-0-			40

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117															
02		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
03		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
04		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
05		2232 X	1807	-0-	-425	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
06		2160 X	1895	-0-	-265	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
07		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-
03		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-
04		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		N	-0-
05		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-
06		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-
07		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672											
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544											
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-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191											
02		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2		N	-0-
03		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2		N	-0-
04		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2		N	-0-
05		4619 X	2906	-0-	-1713	-0-	57	1	2849	2	-0-
06		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	117	1	5087	2	-0-
07		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	97	1	4722	2	-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684											
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353											
02		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-
03		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-
04		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	49	1	2471	2	-0-
06		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	57	1	2502	2	-0-
07		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	51	1	2464	2	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/MARGERUM		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: 2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084				
M	O	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-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BR/BECKTOLD				WELL #: 2		RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240		
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N		-0-
BR 2-14 RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289		
02	9716 X	8731	-0-	-985	-0-	8731	2		N	-0-		-0-
03	10261 X	9905	-0-	-356	-0-	9905	2		N	-0-		-0-
04	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2		N	-0-		-0-
05	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	207	1	10386	2	N		-0-
06	9360 X	8561	-0-	-799	-0-	192	1	8369	2	N		-0-
07	9796 X	9780	-0-	-16	-0-	197	1	9583	2	N		-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 244884		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613		
02	22568 X	21604	-0-	-964	-0-	21604	2		N	-0-		-0-
03	23870 X	21565	-0-	-2305	-0-	21565	2		N	-0-		-0-
04	22980 X	20914	-0-	-2066	-0-	20914	2		N	-0-		-0-
05	23746 X	21912	-0-	-1834	-0-	428	1	21484	2	N		-0-
06	23160 X	19224	-0-	-3936	-0-	431	1	18793	2	N		-0-
07	23560 X	22232	-0-	-1328	-0-	448	1	21784	2	N		-0-
BR/MARGERUM				WELL #: 3		RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191		
02	196 X	16	-0-	-180	-0-	16	2		N	-0-		-0-
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-
04	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-
05	93 X	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	2	N		-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N		-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855		
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	498	2	N		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
T-BAR-X/SHAW				WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000		
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-		-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	19	1	943	2	N		-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	N		-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	25	1	1195	2	N		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249769		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4368 X	3201	-0-	-1167	-0-	3201 2	N	-0-	-0-	
03	5146 X	4508	-0-	-638	-0-	4508 2	N	-0-	-0-	
04	4980 X	4588	-0-	-392	-0-	4588 2	N	-0-	-0-	
05	4092 X	4075	-0-	-17	-0-	80 1	3995 2	N	-0-	
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	96 1	4176 2	N	-0-	
07	4495 X	4393	-0-	-102	-0-	88 1	4305 2	N	-0-	

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249792		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836		
02	4256 X	3952	-0-	-304	-0-	3952 2	N	-0-	-0-	
03	5146 X	4743	-0-	-403	-0-	4743 2	N	-0-	-0-	
04	4980 X	4406	-0-	-574	-0-	4406 2	N	-0-	-0-	
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	89 1	4463 2	N	-0-	
06	4320 X	3933	-0-	-387	-0-	88 1	3845 2	N	-0-	
07	4681 X	4041	-0-	-640	-0-	81 1	3960 2	N	-0-	

BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918		
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-	
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	102 2	N	-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980		
02	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	185 1	20090 2	N	-0-	
03	24570 X	24570	-0-	-0-	-0-	461 1	24109 2	N	-0-	
04	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	415 1	22020 2	N	-0-	
05	8680 X	8164	-0-	-516	-0-	188 1	7976 2	N	-0-	
06	8400 X	4426	-0-	-3974	-0-	111 1	4315 2	N	-0-	
07	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	714 1	17318 2	N	-0-	

BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406		
02	13216 X	9925	-0-	-3291	-0-	9925 2		N	-0-	
03	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	15088 2		N	-0-	
04	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	14412 2		N	-0-	
05	15128 X	14544	-0-	-584	-0-	284 1	14260 2	N	-0-	
06	14640 X	13521	-0-	-1119	-0-	303 1	13218 2	N	-0-	
07	14911 X	13779	-0-	-1132	-0-	277 1	13502 2	N	-0-	

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929		
02	27748 X	25966	-0-	-1782	-0-	25966 2		N	-0-	
03	30721 X	28105	-0-	-2616	-0-	28105 2		N	-0-	
04	28118 X	28118	-0-	-0-	-0-	28118 2		N	-0-	
05	31559 X	31559	-0-	-0-	-0-	616 1	30943 2	N	-0-	
06	28054 X	28054	-0-	-0-	-0-	629 1	27425 2	N	-0-	
07	29728 X	29728	-0-	-0-	-0-	598 1	29130 2	N	-0-	

T-BAR-X/SORRELS		WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800		
02	107772 X	91109	-0-	-16663	-0-	91109 2		N	-0-	
03	106299 X	96949	-0-	-9350	-0-	96949 2		N	-0-	
04	102870 X	101635	-0-	-1235	-0-	101635 2		N	-0-	
05	103943 X	99242	-0-	-4701	-0-	1938 1	97304 2	N	-0-	
06	97620 X	93902	-0-	-3718	-0-	2106 1	91796 2	N	-0-	
07	100874 X	93420	-0-	-7454	-0-	1880 1	91540 2	N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
ARMSTRONG, W. S.				WELL #:	1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.14935 - 14954		
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 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-

MCCORMICK				WELL #:	1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.13162 - 13358		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)				81842 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
SCURLOCK				WELL #:	1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14329 - 14635		
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	2	N	-0-			-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	69	1	1022	2	N	-0-			-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	78	1	1175	2	N	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	970	-0-	-0-	970	54	1	916	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	1381	-0-	-0-	1381	2351	1	1298	2	N	-0-			-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME)				83596 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.				945936										
PEARLSTONE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	15478	PERF.14870 - 15080		
02	2800 N	1940	-0-	-860	7033	84	1	1856	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1940	-0-	-1160	5873	85	1	1855	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1850	-0-	-1150	4723	82	1	1768	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1451	-0-	-1649	3074	66	1	1385	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1522	-0-	-1478	1596	67	1	1455	2	N	-0-			-0-
07	3083 N	1487	-0-	-1596	-0-	71	1	1416	2	N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND)				84492 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
COLEMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16600	PERF.15332 - 15423		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)				85809 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940										
JACKSON UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8920 - 9090		
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-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
 JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M	O	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	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-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			59
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	2	N	-0-		59
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	-0-		59
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-		59
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-		59
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

02	140	N	42	-0-	-98	-0-	42	2		N	-0-			51
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	N	-0-		51
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	2	N	-0-		51
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-		51
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	2	N	-0-		51
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		51

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

02	2561	N	488	-0-	-2073	-0-	488	2		N	-0-			33
03	496	N	309	-0-	-187	-0-	15	1	294	2	N	-0-		33
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	15	1	316	2	N	-0-		33
05	496	N	344	-0-	-152	-0-	15	1	329	2	N	-0-		33
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	12	1	256	2	N	-0-		33
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		33

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

02	2800	N	1444	-0-	-1356	-0-	3124	268	1	1176	2	N	-0-	208	
03	3100	N	1427	-0-	-1673	-0-	1451	100	1	1327	2	N	-0-	208	
04	2871	N	1420	-0-	-1451	-0-	101	1	1293	2	N	24		232	
							26	9							
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	107	1	1396	2	N	67	208	1	91
							74	9							
06	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	82	1	1113	2	N	60	123	1	28
							66	9							
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		28	

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

02	2026	N	229	-0-	-1797	-0-	229	2		N	-0-			23
03	558	N	235	-0-	-323	-0-	11	1	224	2	N	-0-		23
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	11	1	237	2	N	-0-		23
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-		23
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-		23
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		23

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734															
M	O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	932	-0-	-1868	3797	268	1	664	2	N	-0-			24
03		3100 N	617	-0-	-2483	1314	61	1	556	2	N	-0-			24
04		1780 N	466	-0-	-1314	-0-	60	1	406	2	N	-0-			24
05		1023 N	913	-0-	-110	-0-	81	1	832	2	N	-0-			24
06		600 N	469	-0-	-131	-0-	50	1	419	2	N	-0-			24
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			24

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575															
02		36 N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-			62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149															
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890															
02		1548 N	842	-0-	-706	-0-	842	2			N	-0-			17
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			17
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			17
06		210 N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-			17
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			17

SM OPERATING COMPANY LLC 788993															
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031															
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-			41
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-			41
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-			41
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-			41
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728															
02		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			Y	-0-			35
03		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			Y	-0-			35
04		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	3			Y	-0-			35
05		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-			35
06		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			35
07		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740															
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-			40
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-			40
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-			40
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-			40
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE								
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993																		
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11039 - 11910				
M	O	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		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-			83					
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-			83					
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	-0-			83					
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-			83					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			83					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			83					
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697										COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10188 - 11695				
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-			22					
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-			22					
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-			22					
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-			22					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22					
STROUD PETROLEUM, INC. 828082										WELL #:	1	RRCID ->	095965	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11097 - 11292
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			22					
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			22					
04		390 N	214	-0-	-176	-0-	214 2		N	-0-			22					
05		279 N	204	-0-	-75	-0-	204 2		N	-0-			22					
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-			22					
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			22					
VALENCE OPERATING COMPANY 881167										WELL #:	1	RRCID ->	069164	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11709 - 11716
02		952 X	547	-0-	-405	-0-	14 1	523 2	Y	9	17 1		4					
							10 9											
03		1054 X	536	-0-	-518	-0-	17 1	515 2	Y	4			8					
							4 9											
04		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			8					
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	6 1		2					
06		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	59 1	1791 2	Y	12			14					
							13 9											
07		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	123 1	4004 2	Y	44	14 1		44					
							48 9											
STEWARDS MILL GAS UNIT #1										WELL #:	2	RRCID ->	079859	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11582 - 11720
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	16 1	562 2	Y	-0-			-0-					
03		1302 N	597	-0-	-705	-0-	19 1	578 2	Y	-0-			-0-					
04		1290 N	569	-0-	-721	-0-	24 1	545 2	Y	-0-			-0-					
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	17 1	690 2	Y	-0-			-0-					
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	29 1	870 2	Y	-0-			-0-					
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	23 1	761 2	Y	-0-			-0-					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862														
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	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	36	1	1309	2	Y	41	68	1	19
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	45	9	998	2	Y	14			33
04	900 N	557	-0-	-343	-0-	22	1	516	2	Y	17			50
05	930 N	513	-0-	-417	-0-	19	9	493	2	Y	7	35	1	22
06	900 N	795	-0-	-105	-0-	12	1	760	2	Y	9			31
07	589 N	502	-0-	-87	-0-	25	1	477	2	Y	9	30	1	10
						10	9							

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915														
02	952 X	739	-0-	-213	-0-	20	1	719	2	Y	-0-			-0-
03	1054 X	539	-0-	-515	-0-	17	1	522	2	Y	-0-			-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
05	806 X	568	-0-	-238	-0-	13	1	555	2	Y	-0-			-0-
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	2	Y	-0-			-0-
07	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550														
02	672 N	388	-0-	-284	-0-	388	2			N	-0-			39
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			39
04	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-			39
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			39
06	720 N	549	-0-	-171	-0-	549	2			N	-0-			39
07	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-			39

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664														
02	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	47	1	1705	2	Y	109	223	1	50
03	2263 X	1435	-0-	-828	-0-	120	9	1349	2	Y	37			87
04	2190 X	1236	-0-	-954	-0-	41	9	1108	2	Y	73			160
05	2263 X	1761	-0-	-502	-0-	48	1	1673	2	Y	44	111	1	93
06	2010 X	1863	-0-	-147	-0-	80	9	1759	2	Y	42			135
07	2077 X	1542	-0-	-535	-0-	48	9	1436	2	Y	56	133	1	58
						44	1							
						62	9							

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WHATLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217862		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936			
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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	910	-0-	910	6032	25	1	885	2	Y	-0-
03	14B2 EXT	35	-0-	35	6067	1	1	34	2	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6067					Y	-0-
05	6999 X	932	-0-	-6067	-0-	22	1	910	2	Y	-0-
06	990 X	929	-0-	-61	-0-	30	1	899	2	Y	-0-
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	2	Y	-0-

WHATLEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 235976		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800			
02	420 N	335	-0-	-85	-0-	9	1	326	2	Y	-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	19	1	567	2	Y	-0-
04	570 N	271	-0-	-299	-0-	11	1	260	2	Y	-0-
05	372 N	85	-0-	-287	-0-	2	1	83	2	Y	-0-
06	570 N	32	-0-	-538	-0-	1	1	31	2	Y	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 229936		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654			
WATSON GAS UNIT		WELL #: 1									
02	2800 N	267	-0-	-2533	170	4	1	263	2	N	19
03	713 N	270	-0-	-443	-0-	3	1	267	2	N	19
04	570 N	178	-0-	-392	-0-	3	1	175	2	N	19
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	4	1	213	2	N	19
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	2	1	143	2	N	19
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	1	1	127	2	N	19

BRAGG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241784		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRAGG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 270561		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090			
02	690 N	134	-0-	-556	-0-	17	1	117	2	N	27
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	10	1	79	2	N	27
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	27
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	27
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	27
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	21	1	181	2	N	27

STEWARDS MILL (PETTIT 7600)		86066 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
WOOD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 256037		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (PETTIT 7600)		//CONT.//		86066 332	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
ROBINSON "S"		WELL #:		1	RRCID ->	283992	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7655 - 7708
M O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1188 N	103	-0-	-1085	-0-	3 1	100 2	N	-0-			152
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	5 1	139 2	N	2			154
						2 9						
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7 1	164 2	N	77			231
						85 9						
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	8 1	314 2	N	103	192 1		142
						113 9						
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11 1	320 2	N	77			219
						85 9						
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	18 1	593 2	N	50	166 1		103
						55 9						

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK)				86066 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
STEWARDS MILL GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID ->	203974	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	7966 - 8044
M O	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	PROD	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-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)				86067 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
WHITAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185538	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4296 - 4714
M O	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	PROD	AMT	CODE	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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)				86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		1	RRCID ->	151355	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11770 - 11920
M O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1502 N	711	-0-	-791	-0-	711 2		N	-0-			13
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	39 1	776 2	N	-0-			13
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	34 1	729 2	N	-0-			13
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	36 1	791 2	N	-0-			13
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	32 1	722 2	N	-0-			13
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			13

ARCO FEE		WELL #:		4 T	RRCID ->	167176	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	10744 - 11614
M O	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	PROD	AMT	CODE	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

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
THORNTON, SUE		WELL #:		2	RRCID ->	167227	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11630	- 11636		
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	* 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-

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		3	RRCID ->	168193	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11661	- 11667		
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-			58
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	N	-0-			58
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	7	1	630	2	N	-0-			58
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	10	1	938	2	N	-0-			58
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	11	1	1003	2	N	-0-			58
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			58

BEST		WELL #:		3	RRCID ->	169332	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10750	- 11616		
02	2800 N	1886	-0-	-914	7576	39	1	1847	2	N	-0-			64
03	3100 N	2137	-0-	-963	6613	56	1	2081	2	N	-0-			64
04	3000 N	1945	-0-	-1055	5558	52	1	1893	2	N	-0-			64
05	3100 N	2194	-0-	-906	4652	55	1	2139	2	N	-0-			64
06	3000 N	1990	-0-	-1010	3642	50	1	1834	2	N	96			160
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	1627	106	9			N	NO RPT			160

BEST		WELL #:		4	RRCID ->	170924	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10740	- 11560		
02	2800 N	509	-0-	-2291	215	509	2			N	-0-			68
03	838 N	623	-0-	-215	-0-	7	1	616	2	N	-0-			68
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	7	1	625	2	N	-0-			68
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	7	1	691	2	N	-0-			68
06	600 N	539	-0-	-61	-0-	6	1	533	2	N	-0-			68
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			68

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		5	RRCID ->	172727	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10834	- 11908		
02	2800 N	734	-0-	-2066	2934	39	1	695	2	N	-0-			61
03	3100 N	1230	-0-	-1870	1064	46	1	1184	2	N	-0-			61
04	1878 N	814	-0-	-1064	-0-	39	1	775	2	N	-0-			61
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	40	1	758	2	N	-0-			61
06	1200 N	497	-0-	-703	-0-	36	1	461	2	N	-0-			61
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			61

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID ->	172750	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10788	- 11669		
02	2800 N	1173	-0-	-1627	4102	39	1	1134	2	N	-0-			104
03	3100 N	1362	-0-	-1738	2364	47	1	1315	2	N	-0-			104
04	3000 N	1503	-0-	-1497	867	47	1	1456	2	N	-0-			104
05	2123 N	1256	-0-	-867	-0-	45	1	1211	2	N	-0-			104
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1288	2	N	3			107
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	3	9			N	NO RPT			107

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813												
02	1484	N	1333	-0-	-151	-0-	-0-	1333	2		N	61
03	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	-0-	18	1	1510	2	61
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1538	2	61
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1542	2	61
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	-0-	14	1	1327	2	61
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-				NO RPT	61

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912												
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-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866												
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-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745												
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-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633												
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-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739												
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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202692	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11614 - 11692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	262414	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959 - 11676	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:		611014	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B DENY	-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

OLD UNION OPERATING COMPANY		WELL #:		621149	RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772	
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-		154
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	2	7 9	Y	6		160
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1 9	Y	1		161
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1 9	Y	1		162
06	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	1285	2		Y	-0-		162
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT		162

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		WELL #:		86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		090870								
WATSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746	
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3		N	-0-		-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-		-0-
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3		N	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		//CONT.//		86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
MARSTERS				WELL #: 3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7108	- 7138			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BEST				WELL #: 2	RRCID -> 271463	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 6704	- 6927			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935								
WATSON TRUST G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 172940	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7719	- 7727			
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-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)				86804 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.				945936								
UPR/T-BAR-X KING COBRA				WELL #: 1	RRCID -> 167450	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 18038	PERF.16512	- 16996			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)				88217 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
FAZZINO, J.C. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172868	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 16163	PERF.15400	- 16100			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FAZZINO, J.C. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176088	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 16513	PERF.15720	- 16350			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

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	1125 N	174	-0-	-951	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

MONTEX DRILLING COMPANY, LLC 100614
 FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					16
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					16
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					16
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	242	1	908	2	N	-0-					16
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	245	1	1094	2	N	-0-					16
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	250	1	999	2	N	-0-					16

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					22
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					22
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					23
*06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2090	2	9	9	N	8	7	1			24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2023

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

02	3976 X	212	-0-	-3764	-0-	212	2			N	-0-					54
03	4030 X	3	-0-	-4027	-0-	3	2			N	-0-	2	1			52
04	3900 X	1	-0-	-3899	-0-	1	2			N	-0-					52
05	1209 X	769	-0-	-440	-0-	768	2	1	9	N	1					53
*06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1479	2	2	9	N	2	3	1			52
07	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					52

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

02	2632 X	902	-0-	-1730	-0-	902	2			N	-0-					7
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2418	2	2	9	N	2	7	1			2
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1	9	N	1					3
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					4
06	2340 N	1233	-0-	-1107	-0-	1229	2	4	9	N	4	5	1			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
UTLEY #1	WELL #:	4	RRCID ->	182586	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12350	-	12450
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			1
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803 2	N	1	2 1		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746 2	N	1			1
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627 2	N	2	2 1		1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1

UTLEY #1	WELL #:	5	RRCID ->	184773	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12306	-	12458
02	756 X	590	-0-	-166	-0-	590 2	N	-0-			3
03	837 X	431	-0-	-406	-0-	431 2	N	-0-	2 1		1
04	810 X	402	-0-	-408	-0-	402 2	N	-0-			1
05	837 X	645	-0-	-192	-0-	644 2	N	1			2
*06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362 2	N	-0-	1 1		1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1

MIDDLETON "E"	WELL #:	2	RRCID ->	185857	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11941	-	12071
02	3206 X	2226	-0-	-980	-0-	2226 2	N	-0-			32
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3694 2	N	6	7 1		31
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2	N	-0-			31
05	3069 X	1905	-0-	-1164	-0-	1904 2	N	1			32
06	2970 X	3	-0-	-2967	-0-	3 2	N	-0-	2 1		30
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		N	NO RPT			30

MIDDLETON "E"	WELL #:	3	RRCID ->	185979	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12015	-	12109
02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-			7
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3519 2	N	7	8 1		6
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2	N	-0-			6
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3253 2	N	2			8
06	1980 X	1750	-0-	-230	-0-	1750 2	N	-0-	6 1		2
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT			2

UTLEY #1	WELL #:	6	RRCID ->	189404	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12290	-	12400
02	35916 X	6851	-0-	-29065	-0-	6851 2	N	-0-			7
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4276 2	N	16	21 1		2
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2	N	-0-			2
05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5242 2	N	4			6
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4570 2	N	10	13 1		3
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			3

UTLEY #1	WELL #:	7	RRCID ->	189405	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12285	-	12425
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-			14
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	753 2	N	2	2 1		14
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-			14
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	729 2	N	1			15
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724 2	N	1	2 1		14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

UTLEY #1	WELL #:	8	RRCID ->	191248	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11870	-	12056
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2	N	-0-			62
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2471 2	N	4	5 1		61
04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	-0-			61
05	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	2			63
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	1	3 1		61
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			61

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1	WELL #:	10	RRCID ->	192533	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12306 - 12346	
M O	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	2800 N	7050	-0-	4250	4250	7047 2	3 9	N	3	41
03	3100 N	7755	-0-	4655	8905	7740 2	15 9	N	14	43
04	15354 X	6449	-0-	-8905	-0-	6448 2	1 9	N	1	44
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6301 2	4 9	N	4	48
*06	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5261 2	11 9	N	10	45
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	45

UTLEY #1	WELL #:	9	RRCID ->	194147	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12330 - 12430	
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2501 2	1 9	N	1	41
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2616 2	4 9	N	4	37
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-	37
05	1922 N	1351	-0-	-571	-0-	1350 2	1 9	N	1	38
06	1860 N	1264	-0-	-596	-0-	1261 2	3 9	N	3	37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

UTLEY #1	WELL #:	11	RRCID ->	194211	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11852 - 11996	
02	1400 X	1046	-0-	-354	-0-	1044 2	2 9	N	2	34
03	1457 X	1085	-0-	-372	-0-	1085 2		N	-0-	30
04	1410 X	938	-0-	-472	-0-	930 2	8 9	N	7	37
05	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2041 2	2 9	N	2	39
*06	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1190 2	6 9	N	5	37
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	37

UTLEY #1	WELL #:	13	RRCID ->	197066	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12320 - 12440	
02	1568 N	1389	-0-	-179	-0-	1389 2		N	-0-	49
03	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	1493 2	1 9	N	1	46
04	1530 N	1390	-0-	-140	-0-	1390 2		N	-0-	46
05	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1494 2	1 9	N	1	47
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1489 2	4 9	N	4	47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

UTLEY #1	WELL #:	12	RRCID ->	197249	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12330 - 12440	
02	252 N	42	-0-	-210	-0-	42 2		N	-0-	65
03	279 N	33	-0-	-246	-0-	33 2		N	-0-	63
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	2 2		N	-0-	63
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-	63
*06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-	63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

UTLEY #1	WELL #:	14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	12739	PERF.12440 - 12500	
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-	13
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1531 2	3 9	N	3	12
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-	12
05	1550 N	1395	-0-	-155	-0-	1394 2	1 9	N	1	13
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1479 2	4 9	N	4	13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

UTLEY #1	WELL #:	16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12024 - 12064	
02	980 N	749	-0-	-231	-0-	749 2		N	-0-	9
03	992 N	774	-0-	-218	-0-	771 2	3 9	N	3	9
04	960 N	229	-0-	-731	-0-	229 2		N	-0-	9
05	837 N	430	-0-	-407	-0-	430 2		N	-0-	9
*06	750 N	617	-0-	-133	-0-	616 2	1 9	N	1	9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
UTLEY #1		WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1876	X	1344	-0-	-532	-0-	1344 2	N	-0-		72
03	2077	X	1699	-0-	-378	-0-	1699 2	N	-0-	3 1	69
04	2010	X	1263	-0-	-747	-0-	1263 2	N	-0-		69
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2832 2	4 9 N	4		73
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3992 2	13 9 N	12	10 1	75
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT		75

UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348			
02	2554	N	1201	-0-	-1353	-0-	1201 2	N	-0-		2
03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1167 2	2 9 N	2	3 1	1
04	1260	N	897	-0-	-363	-0-	896 2	1 9 N	1		2
05	1302	N	837	-0-	-465	-0-	837 2	N	-0-		2
*06	1140	N	714	-0-	-426	-0-	712 2	2 9 N	2	2 1	2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988			
02	2800	N	3004	-0-	204	204	3004 2	N	-0-		7
03	3100	N	4097	-0-	997	1201	4089 2	8 9 N	7	6 1	8
04	3000	N	3011	-0-	11	1212	3011 2	N	-0-		8
05	3893	X	2681	-0-	-1212	-0-	2679 2	2 9 N	2		10
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1977 2	4 9 N	4	3 1	11
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		11

UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440			
02	2604	X	1868	-0-	-736	-0-	1868 2	N	-0-		24
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3089 2	6 9 N	5	8 1	21
04	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	2552 2	N	-0-		21
05	2883	X	526	-0-	-2357	-0-	526 2	N	-0-		21
*06	3000	N	3502	-0-	502	502	3491 2	11 9 N	10	9 1	22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526			
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 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-

MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478			
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		5
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		5
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		5
05	899	N	594	-0-	-305	-0-	594 2	N	-0-		5
06	660	N	439	-0-	-221	-0-	439 2	N	-0-		5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440				
M	O	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	1792	N	1784	-0-	-8	-0-	1784	2	N	-0-		107
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	3	9	105
04	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	1794	2	N	-0-		105
05	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1859	2	N	1	9	106
06	2040	N	1478	-0-	-562	-0-	1474	2	N	4	9	106
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106

MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512				
02	1512	X	1500	-0-	-12	-0-	1500	2	N	-0-		3
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	2	9	2
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		2
05	1674	X	1285	-0-	-389	-0-	1284	2	N	1	9	3
06	1890	X	1185	-0-	-705	-0-	1182	2	N	3	9	2
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		2

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528				
02	2352	X	2078	-0-	-274	-0-	2078	2	N	-0-		6
03	2604	X	2507	-0-	-97	-0-	2504	2	N	3	9	4
04	2520	X	2225	-0-	-295	-0-	2225	2	N	-0-		4
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	2	9	6
*06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2918	2	N	7	9	6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476				
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2	N	-0-		1
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	1	1
04	420	N	33	-0-	-387	-0-	33	2	N	-0-		-0-
05	434	N	55	-0-	-379	-0-	55	2	N	-0-		-0-
06	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	2	N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570				
02	2800	N	4987	-0-	2187	-0-	4987	2	N	-0-		2
03	3100	N	4457	-0-	1357	-0-	4450	2	N	6	9	2
04	3000	N	2033	-0-	-967	-0-	2033	2	N	-0-		2
05	4385	X	1808	-0-	-2577	-0-	1807	2	N	1	9	3
06	1470	X	819	-0-	-651	-0-	819	2	N	-0-		1
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		1

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144				
02	672	N	47	-0-	-625	-0-	47	2	N	-0-		3
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	4	9	1
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		1
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		1
06	720	N	422	-0-	-298	-0-	422	2	N	-0-	1	1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544				
02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2	N	-0-		47
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6255	2	N	13	9	49
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5059	2	N	2	9	51
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5135	2	N	3	9	54
*06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	1	9	50
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		50

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		3
03	837 N	716	-0-	-121	-0-	716 2	N	-0-	1 1	2
04	870 N	744	-0-	-126	-0-	744 2	N	-0-		2
05	837 N	169	-0-	-668	-0-	169 2	N	-0-		2
*06	690 N	530	-0-	-160	-0-	530 2	N	-0-		2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584		
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-		3
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	2	4 1	1
04	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	1312 2	N	-0-		1
05	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	1399 2	N	1		2
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	3	3 1	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478		
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-		5
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2232 2	N	4	7 1	2
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2	N	-0-		2
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154 2	N	1		3
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2089 2	N	4	5 1	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610		
02	8398 X	5177	-0-	-3221	-0-	5177 2	N	-0-		6
03	4588 X	1706	-0-	-2882	-0-	1706 2	N	-0-	6 1	-0-
04	4440 X	2111	-0-	-2329	-0-	2111 2	N	-0-		-0-
05	4588 X	36	-0-	-4552	-0-	36 2	N	-0-		-0-
06	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4634 2	N	8	6 1	2
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-		N	NO RPT		2

WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522		
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-		-0-
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132		
02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2	N	-0-		11
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3740 2	N	6	14 1	3
04	870 X	826	-0-	-44	-0-	826 2	N	-0-		3
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		3
06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4667 2	N	10	8 1	5
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		5

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200		
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-		17
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2816 2	N	2	6 1	13
04	3000 N	6830	-0-	3830	-0-	3830 2	N	-0-		13
05	3100 N	5390	-0-	2290	-0-	6120 2	N	2		15
*06	3000 N	1834	-0-	-1166	-0-	4954 2	N	6	7 1	14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4954	N	NO RPT		14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
UTLEY #1		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12420 - 12520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3220 X	551	-0-	-2669	-0-	551 2		N	-0-			17
03	3069 X	465	-0-	-2604	-0-	464 2	1 9	N	1	3 1		15
04	2970 X	389	-0-	-2581	-0-	389 2		N	-0-			15
05	3069 X	1725	-0-	-1344	-0-	1724 2	1 9	N	1			16
*06	960 X	174	-0-	-786	-0-	174 2		N	-0-	1 1		15
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			15

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.12440 - 12560		
02	2520 X	1195	-0-	-1325	-0-	1195 2		N	-0-			12
03	2790 X	1352	-0-	-1438	-0-	1352 2		N	-0-	2 1		10
04	2400 X	1319	-0-	-1081	-0-	1319 2		N	-0-			10
05	1829 X	1361	-0-	-468	-0-	1360 2	1 9	N	1			11
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	1 1		10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11966 - 12010		
02	728 N	443	-0-	-285	-0-	443 2		N	-0-			19
03	806 N	449	-0-	-357	-0-	448 2	1 9	N	1	2 1		18
04	930 N	415	-0-	-515	-0-	415 2		N	-0-			18
05	496 N	348	-0-	-148	-0-	348 2		N	-0-			18
*06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12343 - 12399		
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-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525										
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11162 - 11236		
02	8840 X	1699	-0-	-7141	-0-	493 1	1206 2	N	-0-			29
03	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	588 1	1510 2	N	-0-			29
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	570 1	1632 2	N	4			33
05	2263 X	1704	-0-	-559	-0-	355 1	1334 2	N	14			47
06	2190 X	1896	-0-	-294	-0-	346 1	1548 2	N	2			49
07	2294 X	1831	-0-	-463	-0-	366 1	1465 2	N	-0-			49

BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11244 - 11298		
02	2800 N	733	-0-	-2067	-0-	421 1	520 2	N	-0-			21
03	1108 N	687	-0-	-421	-0-	193 1	494 2	N	-0-			21
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	211 1	603 2	N	-0-			21
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	184 1	693 2	N	-0-			21
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	165 1	738 2	N	-0-			21
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	166 1	661 2	N	-0-			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRATON OPERATING LLC				186717							
JACKSON GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 175414	COMPL. DATE 08/22/1999	TOTAL DEPTH 11106	PERF. 9657	- 9664		
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	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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 081164	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 12350	PERF.12147	- 12166		
02	2633 N	344	-0-	-2289	-0-	344 2		N	-0-		95
03	775 N	397	-0-	-378	-0-	397 2		N	-0-		95
04	450 N	179	-0-	-271	-0-	18 1	161 2	N	-0-		95
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		95
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	56 1	403 2	N	-0-		95
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		95

COLEMAN				WELL #:	RRCID -> 090809	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019											

AYCOCK "1"				WELL #: 1	RRCID -> 094941	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 13400	PERF.13370	- 1240		
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-		8
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		8
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		8
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-		8
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		8
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		8

UTLEY "C"				WELL #: 1X	RRCID -> 103296	COMPL. DATE 11/21/1982	TOTAL DEPTH 12525	PERF.12324	- 12415		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

AYCOCK #1				WELL #: 2	RRCID -> 106643	COMPL. DATE 07/14/1983	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12262	- 12452		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
UTLEY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502								
M	ALLOW	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-	-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-

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					71

DANIEL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546								
02	3341 X	1482	-0-	-1859	-0-	1482	2			Y	-0-					25
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					25
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					25
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					25

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369								
02	1026 N	215	-0-	-811	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	16	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314								
02	1760 N	409	-0-	-1351	-0-	409	2			N	-0-					36
03	620 N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					36
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					36
05	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					36
06	450 N	156	-0-	-294	-0-	156	2			N	-0-					36
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-				N	NO RPT					36

UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-				N	NO RPT					-0-

BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430								
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					6
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					6
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					6
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	603	-0-	-461	-0-	28 1	575 2	N	-0-		1
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	31 1	1157 2	N	-0-		1
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	18 1	850 2	N	-0-		1
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-		1
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-		1
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		1

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634				
02	427	N	74	-0-	-353	-0-	5 1	69 2	Y	-0-		-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	-0-		-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-		-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	-0-		-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-		-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210				
02	10196	X	999	-0-	-9197	-0-	28 1	971 2	N	-0-		18
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	31 1	4053 2	N	-0-		18
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	18 1	1818 2	N	-0-		18
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	26 1	2041 2	N	-0-		18
06	1140	X	1020	-0-	-120	-0-	30 1	990 2	N	-0-		18
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		18

MCILVEEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440				
02	610	N	115	-0-	-495	-0-	7 1	108 2	N	-0-		-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	8 1	110 2	N	-0-		-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7 1	112 2	N	-0-		-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7 1	114 2	N	-0-		-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	6 1	91 2	N	-0-		-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748				
02	2800	N	1715	-0-	-1085	6921	106 1	1609 2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	2167	-0-	-933	5988	139 1	2028 2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	2328	-0-	-672	5316	146 1	2182 2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	2266	-0-	-834	4482	140 1	2126 2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	2069	-0-	-931	3551	132 1	1937 2	Y	-0-		-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	1319			Y	NO RPT		-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565				
02	2800	N	596	-0-	-2204	2961	37 1	559 2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	3276	-0-	176	3137	210 1	3066 2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	1075	-0-	-1925	1212	67 1	1008 2	Y	-0-		-0-
05	2702	N	1490	-0-	-1212	-0-	92 1	1398 2	Y	-0-		-0-
06	900	X	611	-0-	-289	-0-	39 1	572 2	Y	-0-		-0-
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	966	-0-	-1834	2369	966	2		N	-0-	-0-	
03	2369 N	-0-	-0-	-2369	-0-				N	-0-	-0-	
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	7	1	1488	2	N	-0-	
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	7	1	1127	2	N	-0-	
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	2	N	-0-	
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT	-0-	

COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382				
02	2088 N	513	-0-	-1575	-0-	513	2		N	-0-	158	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-	158	
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	N	-0-	
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-	158	
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	74	1	536	2	N	-0-	
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	158	

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	

CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294				
02	448 N	298	-0-	-150	-0-	298	2		N	-0-	28	
03	651 N	440	-0-	-211	-0-	440	2		N	-0-	28	
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	49	1	426	2	N	-0-	
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-	28	
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	46	1	330	2	N	-0-	
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	28	

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764				
02	2800 N	586	-0-	-2214	80	46	1	540	2	Y	-0-	
03	648 N	568	-0-	-80	-0-	56	1	512	2	Y	-0-	
04	420 N	203	-0-	-217	-0-	40	1	163	2	Y	-0-	
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	2	Y	-0-	
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	52	1	518	2	Y	-0-	
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT	-0-	

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545				
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-	2	
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-	2	
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-	2	
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-	2	
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-	2	
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT	2	

UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493				
02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-	48	
03	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-	48	
04	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-	48	
05	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-	48	
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-	48	
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT	48	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
DANIEL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	177775	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12030	- 12199			
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	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
05	T. A.	364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-				25
06	T. A.	109	-0-	109	473	109	2			Y	-0-				25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	473					Y	NO RPT				25

HILL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	179038	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	12290	PERF.12027	- 12132			
02	12332 X	1357	-0-	-10975	-0-	106	1	1251	2	Y	-0-				83
03	2914 X	992	-0-	-1922	-0-	98	1	894	2	Y	-0-				83
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-				83
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				83
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				83
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				83

UTLEY "C"		WELL #:		5	RRCID ->	179306	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12442	- 12546			
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				7
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				7
04	660 N	310	-0-	-350	-0-	310	2			N	-0-				7
05	744 N	57	-0-	-687	-0-	57	2			N	-0-				7
06	900 N	10	-0-	-890	-0-	10	2			N	-0-				7
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				7

UTLEY "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179307	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12402	- 12452			
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				9
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				9
04	240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-				9
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				9
06	300 N	18	-0-	-282	-0-	18	2			N	-0-				9
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				9

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	179604	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11918	- 12059			
02	2800 N	1919	-0-	-881	7997	149	1	1770	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	2074	-0-	-1026	6971	205	1	1869	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	935	-0-	-2065	4906	184	1	751	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	1846	-0-	-1254	3652	166	1	1680	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	2153	-0-	-847	2805	196	1	1957	2	Y	-0-				-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	1844					Y	NO RPT				-0-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180332	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12029	- 12168			
02	2800 N	1332	-0-	-1468	3387	104	1	1228	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	1337	-0-	-1763	1624	132	1	1205	2	Y	-0-				-0-
04	2167 N	543	-0-	-1624	-0-	107	1	436	2	Y	-0-				-0-
05	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	108	1	1093	2	Y	-0-				-0-
06	1200 N	814	-0-	-386	-0-	74	1	740	2	Y	-0-				-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	181948	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	12414	PERF.12302	- 12230			
02	40560 X	6341	-0-	-34219	-0-	494	1	5847	2	Y	-0-				-0-
03	8432 X	6230	-0-	-2202	-0-	615	1	5615	2	Y	-0-				-0-
04	7170 X	2563	-0-	-4607	-0-	504	1	2059	2	Y	-0-				-0-
05	7409 X	5381	-0-	-2028	-0-	485	1	4896	2	Y	-0-				-0-
06	6780 X	5076	-0-	-1704	-0-	461	1	4615	2	Y	-0-				-0-
07	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182176	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12476 - 12600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-			1
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2			N	-0-			1
04	750 N	195	-0-	-555	-0-	195 2			N	-0-			1
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-			1
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	675 2			N	-0-			1
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		3	RRCID ->	183891	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11909 - 12274	
02	392 N	324	-0-	-68	-0-	324 2			N	-0-			129
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			129
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	3 1	549 2		N	-0-			129
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3 1	423 2		N	-0-			129
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	3 1	408 2		N	-0-			129
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			129

UTLEY "C"		WELL #:		7X	RRCID ->	183911	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	12567	PERF.	12375 - 12435	
02	20041 X	3924	-0-	-16117	-0-	3923 2	1 9		N	1			44
03	4960 X	4420	-0-	-540	-0-	4420 2			N	-0-			44
04	4800 X	2545	-0-	-2255	-0-	2545 2			N	-0-			44
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 2			N	-0-			44
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4776 2	32 9		N	29			73
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				N	NO RPT			73

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	184028	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	11592 - 11766	
02	2800 N	1842	-0-	-958	-0-	4833 1	1699 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1577	-0-	-1523	-0-	3310 1	1421 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	860	-0-	-2140	-0-	1170 1	691 2		Y	-0-			-0-
05	2923 N	1753	-0-	-1170	-0-	158 1	1595 2		Y	-0-			-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	159 1	1589 2		Y	-0-			-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185177	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	12478 - 12663	
02	16894 X	2660	-0-	-14234	-0-	164 1	2496 2		Y	-0-			-0-
03	3999 X	2980	-0-	-1019	-0-	191 1	2789 2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	2688	-0-	-912	-0-	168 1	2520 2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	1687	-0-	-1723	-0-	104 1	1583 2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	1718	-0-	-1402	-0-	109 1	1609 2		Y	-0-			-0-
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT			-0-

UTLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187176	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	12280 - 12428	
02	2016 N	1982	-0-	-34	-0-	1982 2			N	-0-			21
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2			N	-0-			21
04	2130 N	1061	-0-	-1069	-0-	1061 2			N	-0-			21
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2			N	-0-			21
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2			N	-0-			21
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			21

DANIEL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	187304	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	12446 - 12554	
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			N	-0-			1
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2			N	-0-			1
04	690 N	586	-0-	-104	-0-	586 2			N	-0-			1
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2			N	-0-			1
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-			1
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		2337 N	230	-0-	-2107	-0-		230 2		N	-0-		-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-		621 2		N	-0-		-0-
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 2		N	-0-		-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-		496 2		N	-0-		-0-
06		600 N	193	-0-	-407	-0-		193 2		N	-0-		-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500													
02		2800 N	1384	-0-	-1416	5571		1384 2		N	-0-		28
03		3100 N	1439	-0-	-1661	3910		1439 2		N	-0-		28
04		3000 N	765	-0-	-2235	1675		765 2		N	-0-		28
05		3100 N	1926	-0-	-1174	501		1926 2		N	-0-		28
06		2270 N	1769	-0-	-501	-0-		1769 2		N	-0-		28
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065													
02		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-		28 1	2484 2	N	-0-		2
03		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-		31 1	2683 2	N	-0-		2
04		2550 X	1159	-0-	-1391	-0-		18 1	1141 2	N	-0-		2
05		2635 X	2112	-0-	-523	-0-		2112 2		N	-0-		2
06		2550 X	1879	-0-	-671	-0-		1879 2		N	-0-		2
07		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT		2

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152													
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

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190													
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-		28 1	955 2	N	-0-		66
03		1395 N	1152	-0-	-243	-0-		31 1	1121 2	N	-0-		66
04		1020 N	661	-0-	-359	-0-		17 1	644 2	N	-0-		66
05		1085 N	889	-0-	-196	-0-		889 2		N	-0-		66
06		1110 N	987	-0-	-123	-0-		987 2		N	-0-		66
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		66

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370													
02		18538 X	2843	-0-	-15695	-0-		28 1	2815 2	N	-0-		170
03		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-		31 1	3236 2	N	-0-		170
04		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-		18 1	1738 2	N	-0-		170
05		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-		2320 2		N	-0-		170
06		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-		2157 2	36 9	N	33		203
07		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT		203

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152													
02		2800 N	1673	-0-	-1127	5247		130 1	1543 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1627	-0-	-1473	3774		161 1	1466 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	807	-0-	-2193	1581		159 1	648 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1874	-0-	-1226	355		169 1	1705 2	Y	-0-		-0-
06		2362 N	2007	-0-	-355	-0-		182 1	1825 2	Y	-0-		-0-
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800	N	1487	-0-	-1313	4143	1487 2	N	-0-		13
03	3100	N	1869	-0-	-1231	2912	1869 2	N	-0-		13
04	3000	N	632	-0-	-2368	544	632 2	N	-0-		13
05	2198	N	1654	-0-	-544	-0-	1654 2	N	-0-		13
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-		13
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		13

UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450			
02	13086	X	2768	-0-	-10318	-0-	28 1 2740 2	N	-0-		85
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	31 1 2948 2	N	-0-	1 1	84
04	2520	X	1130	-0-	-1390	-0-	18 1 1112 2	N	-0-		84
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	23 1 3513 2	N	-0-		84
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	30 1 3354 2	N	-0-		84
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		N	NO RPT		84

UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490			
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	28 1 2281 2	N	-0-		23
03	2356	N	1953	-0-	-403	-0-	31 1 1922 2	N	-0-		23
04	2310	N	637	-0-	-1673	-0-	18 1 619 2	N	-0-		23
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2	N	-0-		23
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	N	-0-		23
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		23

DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530			
02	1484	N	340	-0-	-1144	-0-	28 1 312 2	N	-0-		27
03	868	N	269	-0-	-599	-0-	31 1 238 2	N	-0-		27
04	780	N	225	-0-	-555	-0-	9 1 216 2	N	-0-		27
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-		27
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2	N	-0-		27
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		27

UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420			
02	4956	X	4439	-0-	-517	-0-	28 1 4411 2	Y	-0-		34
03	5487	X	3318	-0-	-2169	-0-	31 1 3287 2	Y	-0-		34
04	4980	X	2937	-0-	-2043	-0-	18 1 2919 2	Y	-0-		34
05	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	23 1 6637 2	Y	-0-		34
06	4980	X	4348	-0-	-632	-0-	30 1 4318 2	Y	-0-		34
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-		Y	NO RPT		34

UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049			
02	1938	N	337	-0-	-1601	-0-	337 2	N	-0-		-0-
03	527	N	167	-0-	-360	-0-	167 2	N	-0-		-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	193 2	N	-0-		-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351			
02	2800	N	1686	-0-	-1114	5095	131 1 1555 2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	1665	-0-	-1435	3660	164 1 1501 2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	688	-0-	-2312	1348	135 1 553 2	Y	-0-		-0-
05	2930	N	1582	-0-	-1348	-0-	143 1 1439 2	Y	-0-		-0-
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	140 1 1398 2	Y	-0-		-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11957	- 12049	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	18792 X	3043	-0-	-15749	-0-	28	1	3006	2	N	8	9	1	52
03	3379 X	3069	-0-	-310	-0-	9	9							
04	3270 X	1494	-0-	-1776	-0-	31	1	3038	2	N	-0-	7	1	45
05	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	18	1	1476	2	N	-0-	1	1	44
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	23	1	4107	2	N	8			52
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	9	9							
						30	1	3972	2	N	29	4	1	77
						32	9							77

UTLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	200069	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11900	- 12450	
02	7161 X	2417	-0-	-4744	-0-	28	1	2389	2	N	-0-			74
03	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	31	1	5738	2	N	-0-			74
04	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	18	1	2792	2	N	-0-			74
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-			74
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-			74
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			74

UTLEY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	200112	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11916	- 12064	
02	2800 N	9823	-0-	7023	48753	113	1	9710	2	N	-0-			64
03	67137 X	18384	-0-	-48753	-0-	125	1	18259	2	N	-0-			64
04	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	108	1	9064	2	N	-0-			64
05	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	94	1	14178	2	N	-0-			64
06	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	90	1	8981	2	N	-0-			64
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			64

UTLEY "C"		WELL #:		15	RRCID ->	200142	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	12380	- 12500	
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	28	1	3458	2	N	-0-			4
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	31	1	3870	2	N	-0-			4
04	3090 X	2689	-0-	-401	-0-	18	1	2671	2	N	-0-			4
05	3193 X	2664	-0-	-529	-0-	2664	2			N	-0-			4
06	3090 X	2875	-0-	-215	-0-	2875	2			N	-0-			4
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			4

UTLEY "C"		WELL #:		16	RRCID ->	200349	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12746	PERF.	12006	- 12140	
02	1372 N	1054	-0-	-318	-0-	28	1	1026	2	N	-0-			2
03	1488 N	778	-0-	-710	-0-	31	1	747	2	N	-0-			2
04	1470 N	183	-0-	-1287	-0-	18	1	165	2	N	-0-			2
05	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-			2
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			2
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			2

UTLEY "C"		WELL #:		13	RRCID ->	200664	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12707	PERF.	12390	- 12530	
02	2800 N	3931	-0-	1131	1131	28	1	3903	2	N	-0-			28
03	3100 N	2868	-0-	-232	899	31	1	2837	2	N	-0-			28
04	2835 N	1936	-0-	-899	-0-	8	1	1928	2	N	-0-			28
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	23	1	3212	2	N	-0-			28
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	30	1	2807	2	N	-0-			28
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
02	15065 X	2466	-0-	-12599	-0-	2465	2	1 9	Y	1	1 1	57
03	3441 X	2550	-0-	-891	-0-	2550	2		Y	-0-	1 1	56
04	3060 X	1672	-0-	-1388	-0-	1672	2		Y	-0-		56
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		Y	-0-		56
06	3060 X	1894	-0-	-1166	-0-	1894	2		Y	-0-		56
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT		56

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582		
02	6496 X	3457	-0-	-3039	-0-	3457	2		N	-0-		1
03	7192 X	3410	-0-	-3782	-0-	3410	2		N	-0-		1
04	5880 X	1792	-0-	-4088	-0-	1792	2		N	-0-		1
05	5580 X	3663	-0-	-1917	-0-	3663	2		N	-0-		1
06	4050 X	2848	-0-	-1202	-0-	2848	2		N	-0-		1
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				N	NO RPT		1

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678		PERF.12430 - 12500		
02	2800 N	4388	-0-	1588	9825	4388	2		N	-0-		-0-
03	13390 X	3565	-0-	-9825	-0-	3565	2		N	-0-		-0-
04	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-		-0-
05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-		-0-
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-		-0-
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		-0-

UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11989 - 12120		
02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	28	1	2463	2	N	-0-	2
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	31	1	2834	2	N	-0-	2
04	2250 X	2116	-0-	-134	-0-	9	1	2107	2	N	-0-	2
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-		2
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	13	1	2366	2	N	-0-	2
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT		2

UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12470 - 12540		
02	1428 N	1263	-0-	-165	-0-	28	1	1235	2	Y	-0-	1
03	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	31	1	1530	2	Y	-0-	1
04	1590 N	982	-0-	-608	-0-	18	1	964	2	Y	-0-	1
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-		1
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		Y	-0-		1
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT		1

UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12344 - 12394		
02	9462 X	2126	-0-	-7336	-0-	28	1	2098	2	N	-0-	50
03	2015 X	1746	-0-	-269	-0-	31	1	1715	2	N	-0-	50
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	11	1	1736	2	N	-0-	50
05	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2253	2		N	-0-		50
06	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-		50
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT		50

UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	206679	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	12552	PERF.	11934 - 12370		
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	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	28	1	2452	2	Y	-0-			12
03	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	31	1	4055	2	Y	-0-			12
04	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	18	1	1866	2	Y	-0-			12
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-			12
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-			12
07	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			12

UTLEY "A"		WELL #:		14	RRCID ->	207242	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12629	PERF.	11954 - 12426		
02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			128
03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-			128
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2453	2	2	9	N	2			130
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-			130
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			130
07	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			130

UTLEY "A"		WELL #:		15	RRCID ->	207295	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11956 - 12126		
02	2800 N	542	-0-	-2258	1464	28	1	514	2	N	-0-			103
03	2879 N	1415	-0-	-1464	-0-	31	1	1384	2	N	-0-			103
04	690 N	609	-0-	-81	-0-	18	1	591	2	N	-0-			103
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			103
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			103
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			103

UTLEY "C"		WELL #:		20	RRCID ->	207306	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	12702	PERF.	12040 - 12515		
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			26
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			26
04	1980 N	580	-0-	-1400	-0-	580	2			N	-0-			26
05	1829 N	106	-0-	-1723	-0-	106	2			N	-0-			26
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			26
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			26

BASS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	207969	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12608	PERF.	12395 - 12435		
02	2800 N	1644	-0-	-1156	7693	1644	2			N	-0-			64
03	3100 N	1656	-0-	-1444	6249	1656	2			N	-0-			64
04	3000 N	1252	-0-	-1748	4501	1252	2			N	-0-			64
05	3100 N	2203	-0-	-897	3604	2203	2			N	-0-			64
06	3000 N	1920	-0-	-1080	2524	1920	2			N	-0-			64
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	1222					N	NO RPT			64

UTLEY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	208128	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.	11955 - 12047		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

UTLEY "C"		WELL #:		24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	12109 - 12208		
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	28	1	1917	2	Y	-0-			2
03	2077 X	1901	-0-	-176	-0-	31	1	1870	2	Y	-0-			2
04	2010 X	1008	-0-	-1002	-0-	18	1	990	2	Y	-0-			2
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-			2
06	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-			2
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	12158 - 12590		
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	BALANCE
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	28 1	1082 2	Y	-0-				1
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	31 1	2223 2	Y	-0-				1
04		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	18 1	2233 2	Y	-0-				1
05		3100 N	3438	-0-	338	338	3438 2		Y	-0-				1
06		2878 N	2540	-0-	-338	-0-	2540 2		Y	-0-				1
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT				1

BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12104 - 12642		
02		13046 X	2438	-0-	-10608	-0-	28 1	2410 2	N	-0-				39
03		3069 X	2231	-0-	-838	-0-	31 1	2200 2	N	-0-				39
04		3180 X	847	-0-	-2333	-0-	16 1	831 2	N	-0-				39
05		3286 X	3068	-0-	-218	-0-	3068 2		N	-0-				39
06		3180 X	2611	-0-	-569	-0-	2611 2		N	-0-				39
07		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT				39

BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12414 - 12642		
02		252 N	197	-0-	-55	-0-	197 2		N	-0-				25
03		279 N	24	-0-	-255	-0-	24 2		N	-0-				25
04		270 N	3	-0-	-267	-0-	3 2		N	-0-				25
05		217 N	31	-0-	-186	-0-	31 2		N	-0-				25
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				25
07		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT				25

DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	12580 - 12610		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				13

DANIEL "G"		WELL #:		8	RRCID ->	213051	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	12260 - 12746		
02		7716 X	523	-0-	-7193	-0-	28 1	495 2	Y	-0-				59
03		2418 X	1442	-0-	-976	-0-	31 1	1411 2	Y	-0-				59
04		1830 X	740	-0-	-1090	-0-	18 1	722 2	Y	-0-				59
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-				59
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		Y	-0-				59
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT				59

DUBOSE		WELL #:		3	RRCID ->	213104	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10172 - 11236		
02		127 N	78	-0-	-49	-0-	78 2		N	-0-				137
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-				137
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				137
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-				137
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	15 1	323 2	N	-0-				137
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				137

UTLEY "C"		WELL #:		25	RRCID ->	214153	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	12170 - 12440		
02		15824 X	2545	-0-	-13279	-0-	28 1	2517 2	N	-0-				30
03		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	31 1	3160 2	N	-0-				30
04		2160 X	1898	-0-	-262	-0-	18 1	1880 2	N	-0-				30
05		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		N	-0-				30
06		2160 X	2074	-0-	-86	-0-	2074 2		N	-0-				30
07		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT				30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

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	669	-0-	-2131	3954	669	2			N	-0-			225
03	3100 N	476	-0-	-2624	1330	476	2			N	-0-			225
04	2250 N	920	-0-	-1330	-0-	44	1	876	2	N	-0-			225
05	744 N	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-			225
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	2	N	-0-			225
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			225

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	28	1	1979	2	N	-0-			12
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	31	1	2226	2	N	-0-			12
04	1560 N	1214	-0-	-346	-0-	18	1	1196	2	N	-0-			12
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			12
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			12
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			12

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

02	3080 X	2815	-0-	-265	-0-	28	1	2787	2	N	-0-			4
03	2883 X	2811	-0-	-72	-0-	31	1	2779	2	N	1			5
04	2790 X	1713	-0-	-1077	-0-	18	1	1695	2	N	-0-			5
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-			5
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-			5
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			5

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

02	2800 N	1017	-0-	-1783	2409	1017	2			N	-0-			18
03	3100 N	1549	-0-	-1551	858	1549	2			N	-0-			18
04	1440 N	582	-0-	-858	-0-	582	2			N	-0-			18
05	1116 N	889	-0-	-227	-0-	889	2			N	-0-			18
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			18
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			18

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

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-

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

02	14613 X	2178	-0-	-12435	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
04	1410 X	1342	-0-	-68	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
UTLEY "C"		WELL #:		28	RRCID -> 217518		COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	12288 - 12482				
M	O	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

UTLEY "H"		WELL #:		7	RRCID -> 217560		COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12719	PERF.	12308 - 12694				
02		2800 N	5029	-0-	2229	2229	28	1	5001	2	N	-0-				51
03		3100 N	5419	-0-	2319	4548	31	1	5388	2	N	-0-				51
04		3000 N	2559	-0-	-441	4107	17	1	2542	2	N	-0-				51
05		9131 X	5024	-0-	-4107	-0-	28	1	4996	2	N	-0-				51
06		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	30	1	3654	2	N	-0-				51
07		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT				51

BASS "A"		WELL #:		10	RRCID -> 217619		COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12744	PERF.	12588 - 12656				
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				1
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				1
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				1
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				1
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				1
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 217642		COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11754 - 11826				
02		2800 N	2201	-0-	-599	10455	2201	2			N	-0-				55
03		3100 N	3451	-0-	351	10806	3451	2			N	-0-				55
04		3000 N	2683	-0-	-317	10489	129	1	2554	2	N	-0-				55
05		3100 N	3072	-0-	-28	10461	3031	2	41	9	N	37	92	1		-0-
06		14211 X	3750	-0-	-10461	-0-	167	1	3583	2	N	-0-				-0-
07		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 217653		COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11870 - 11979				
02		19418 X	3967	-0-	-15451	-0-	435	1	3532	2	N	-0-				70
03		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	499	1	3983	2	N	-0-				70
04		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	244	1	3768	2	N	-0-				70
05		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	499	1	3263	2	N	77				147
							85	9								
06		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	195	1	3506	2	N	16				163
							18	9								
07		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT				163

DANIEL "G"		WELL #:		10	RRCID -> 217917		COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	12044 - 12558				
02		2800 N	2483	-0-	-317	9003	2483	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	2804	-0-	-296	8707	2804	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1341	-0-	-1659	7048	1341	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	3079	-0-	-21	7027	3079	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	4031	-0-	1031	8058	4031	2			N	-0-				-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	7872					N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
UTLEY "H"		WELL #:		3	RRCID ->	217918	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.12584 - 12644
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2044 X	1258	-0-	-786	-0-	28 1	1230 2	Y	-0-	5
03		2263 X	31	-0-	-2232	-0-	31 1		Y	-0-	5
04		2190 X	48	-0-	-2142	-0-	9 1	39 2	Y	-0-	5
05		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2		Y	-0-	5
06		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2		Y	-0-	5
07		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT	5

UTLEY "H"		WELL #:		5	RRCID ->	217921	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12172 - 12592
02		812 N	791	-0-	-21	-0-	791 2		N	-0-	71
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-	71
04		840 N	492	-0-	-348	-0-	492 2		N	-0-	71
05		3100 N	4103	-0-	1003	1003	4103 2		N	-0-	71
06		3000 N	2650	-0-	-350	653	2650 2		N	-0-	71
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	157			N	NO RPT	71

BASS "A"		WELL #:		16	RRCID ->	217925	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12630 - 12690
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

BASS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	217960	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12612 - 12652
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

BASS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	217964	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12076 - 12182
02		802 N	-0-	-0-	-802	-0-			N	-0-	-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BASS "A"		WELL #:		17	RRCID ->	218949	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12144 - 12506
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-

UTLEY "A"		WELL #:		18	RRCID ->	220475	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	12611	PERF.11942 - 12408
02		3276 X	3051	-0-	-225	-0-	28 1	3023 2	Y	-0-	27
03		3658 X	3162	-0-	-496	-0-	31 1	3131 2	Y	-0-	27
04		3540 X	1536	-0-	-2004	-0-	19 1	1517 2	Y	-0-	27
05		3658 X	3403	-0-	-255	-0-	3403 2		Y	-0-	27
06		3270 X	3119	-0-	-151	-0-	3119 2		Y	-0-	27
07		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT	27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

UTLEY "C"		WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494			
02	8001 X	3381	-0-	-4620	-0-	3381	2	N	-0-		13
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-		13
04	1290 X	1105	-0-	-185	-0-	1105	2	N	-0-		13
05	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-		13
06	1290 X	1013	-0-	-277	-0-	1013	2	N	-0-		13
07	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		13

KEILS, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246			
02	2165 N	187	-0-	-1978	-0-	32	1	N	-0-		78
03	434 N	279	-0-	-155	-0-	42	1	N	-0-		78
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		78
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		78
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		78
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		78

DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734			
02	1871 N	751	-0-	-1120	-0-	751	2	N	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-
05	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2	N	-0-		-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272			
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		3
03	558 N	31	-0-	-527	-0-	31	1	N	-0-		3
04	540 N	8	-0-	-532	-0-	8	1	N	-0-		3
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		3
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-		3
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		3

UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562			
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		1
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		1
04	1380 N	949	-0-	-431	-0-	18	1	N	-0-		1
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-		1
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		1
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		1

UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430			
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-		1
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-		1
04	840 N	539	-0-	-301	-0-	539	2	N	-0-		1
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-		1
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-		1
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		5	RRCID ->	223348	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12084	- 12190	
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	2800 N	1310	-0-	-1490	4254	50	1	1260	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	56	-0-	-3044	1210	56	1			N	-0-		-0-
04	3000 N	2004	-0-	-996	214	40	1	1964	2	N	-0-		-0-
05	2208 N	1994	-0-	-214	-0-	44	1	1950	2	N	-0-		-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	2	N	-0-		-0-
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		-0-

UTLEY "C"		WELL #:		31	RRCID ->	224217	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12061	- 12193	
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-		2
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-		2
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-		2
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-		2
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		2
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		2

BASS "A"		WELL #:		15	RRCID ->	224792	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11950	- 12456	
02	972 N	414	-0-	-558	-0-	28	1	386	2	N	-0-		67
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-		67
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	94	1	194	2	N	-0-		67
05	465 N	318	-0-	-147	-0-	125	1	193	2	N	-0-		67
06	1020 N	121	-0-	-899	-0-	121	1			N	-0-		67
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		67

UTLEY "A"		WELL #:		16	RRCID ->	226555	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12054	- 12520	
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-		2
03	713 N	429	-0-	-284	-0-	429	2			N	-0-		2
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-		2
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-		2
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-		2
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		2

BASS A		WELL #:		19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11876	- 12030	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

BASS "A"		WELL #:		23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12050	- 12536	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

UTLEY "H"		WELL #:		6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 1282	- 12744	
02	868 N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-		30
03	961 N	684	-0-	-277	-0-	684	2			N	-0-		30
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-		30
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-		30
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-		30
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	2800 N	2180	-0-	-620	7147	28	1	2152	2	N	-0-	1 1	117
03	3100 N	1497	-0-	-1603	5544	31	1	1465	2	N	1	4 1	114
						1	9						
04	3000 N	1641	-0-	-1359	4185	17	1	1624	2	N	-0-	1 1	113
05	3100 N	2060	-0-	-1040	3145	6	1	2054	2	N	-0-		113
06	3000 N	1906	-0-	-1094	2051	30	1	1876	2	N	-0-		113
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	346					N	NO RPT		113

UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214					
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1		2
03	899 N	712	-0-	-187	-0-	712	2			N	-0-		2
04	720 N	366	-0-	-354	-0-	366	2			N	-0-		2
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-		2
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-		2
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		2

UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164					
02	2800 N	1474	-0-	-1326	4372	1474	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	1279	-0-	-1821	2551	1279	2			N	-0-		-0-
04	3000 N	550	-0-	-2450	101	550	2			N	-0-		-0-
05	1612 N	1194	-0-	-418	-0-	1194	2			N	-0-		-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-		-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		-0-

DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892					
02	2800 N	2614	-0-	-186	9441	450	1	2164	2	N	-0-		207
03	3100 N	2934	-0-	-166	9275	499	1	2435	2	N	-0-		207
04	3000 N	2616	-0-	-384	8891	346	1	2270	2	N	-0-		207
05	3100 N	2136	-0-	-964	7927	499	1	1613	2	N	22		229
						24	9						
06	3000 N	2267	-0-	-733	7194	307	1	1960	2	N	-0-		229
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	5241					N	NO RPT		229

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405													
UTLEY "A"		WELL #:		23	RRCID ->	232301	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12330	- 12370					
M	O	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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

AYCOCK "1"		WELL #:		5	RRCID ->	233510	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12664	PERF.11977	- 12440					
02	2512	N	430	-0-	-2082	-0-	430	2			N	-0-					74
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					74
04	450	N	221	-0-	-229	-0-	221	2			N	-0-					74
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					74
06	840	N	393	-0-	-447	-0-	393	2			N	-0-					74
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					74

BASS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234291	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	12781	PERF.12183	- 12650					
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					25
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					25
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					25
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					25
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					25
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					25

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		6HZ	RRCID ->	234738	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	0 - 14440					
02	15329	X	1926	-0-	-13403	-0-	50	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	56	-0-	-4377	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	60	1	5919	2	N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	54	1	3567	2	N	-0-					-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	54	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "C"		WELL #:		26	RRCID ->	234864	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12366	- 12376					
02	2800	N	1915	-0-	-885	3977	28	1	1887	2	N	-0-					32
03	3100	N	2653	-0-	-447	3530	31	1	2622	2	N	-0-					32
04	3000	N	1398	-0-	-1602	1928	18	1	1380	2	N	-0-					32
05	3100	N	2317	-0-	-783	1145	21	1	2296	2	N	-0-					32
06	3000	N	2816	-0-	-184	961	30	1	2786	2	N	-0-					32
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	899					N	NO RPT					32

UTLEY "C"		WELL #:		32	RRCID ->	236032	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11999	- 12149					
02	2800	N	561	-0-	-2239	352	561	2			N	-0-					-0-
03	913	N	561	-0-	-352	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		7H	RRCID ->	250608	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	0 - 16675					
02	35676	X	6531	-0-	-29145	-0-	50	1	6481	2	N	-0-					1
03	5022	X	56	-0-	-4966	-0-	56	1			N	-0-					1
04	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	105	1	14960	2	N	-0-					1
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	67	1	5459	2	N	-0-					1
06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	108	1	12383	2	N	-0-					1
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 8H		RRCID -> 259539		COMPL. DATE 10/12/2022		TOTAL DEPTH 12650		PERF.13020 - 17370	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	62524 X	9388	-0-	-53136	-0-	605 1	8783 2	N	-0-		-0-
03	14167 X	669	-0-	-13498	-0-	669 1		N	-0-		-0-
04	13290 X	13163	-0-	-127	-0-	427 1	12736 2	N	-0-		-0-
05	16909 X	16909	-0-	-0-	-0-	483 1	16426 2	N	-0-		-0-
06	13230 X	9717	-0-	-3513	-0-	422 1	9295 2	N	-0-		-0-
07	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 259798		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 12319		PERF.16570 - 17583	
02	12453 X	3054	-0-	-9399	-0-	50 1	3004 2	N	-0-		-0-
03	3100 X	56	-0-	-3044	-0-	56 1		N	-0-		-0-
04	2730 X	1745	-0-	-985	-0-	39 1	1706 2	N	-0-		-0-
05	3379 X	929	-0-	-2450	-0-	37 1	892 2	N	-0-		-0-
06	3270 X	1053	-0-	-2217	-0-	37 1	1016 2	N	-0-		-0-
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 12H		RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 11826		PERF.12495 - 14230	
02	14291 X	1376	-0-	-12915	-0-	50 1	1326 2	N	-0-		-0-
03	3534 X	56	-0-	-3478	-0-	56 1		N	-0-		-0-
04	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	65 1	7044 2	N	-0-		-0-
05	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	60 1	4427 2	N	-0-		-0-
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	54 1	3801 2	N	-0-		-0-
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 261741		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12472		PERF.13000 - 15600	
02	164120 X	25214	-0-	-138906	-0-	50 1	25164 2	N	-0-		-0-
03	12245 X	56	-0-	-12189	-0-	56 1		N	-0-		-0-
04	30694 X	30694	-0-	-0-	-0-	183 1	30511 2	N	-0-		-0-
05	31062 X	31062	-0-	-0-	-0-	229 1	30833 2	N	-0-		-0-
06	29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	216 1	29678 2	N	-0-		-0-
07	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271865		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11048 - 12090	
02	2800 N	1351	-0-	-1449	3851	1351 2		N	-0-		93
03	3100 N	1376	-0-	-1724	2127	1376 2		N	-0-		93
04	3000 N	1369	-0-	-1631	496	66 1	1303 2	N	-0-		93
05	1786 N	1290	-0-	-496	-0-	1185 2	105 9	N	95		188
06	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	54 1	1159 2	N	-0-		188
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		188

UTLEY 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275552		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 13456		PERF.12394 - 12434	
02	21971 X	4080	-0-	-17891	-0-	28 1	3938 2	N	104	14 1	166
						114 9					
03	4619 X	4097	-0-	-522	-0-	31 1	4013 2	N	48	12 1	202
						53 9					
04	4530 X	2440	-0-	-2090	-0-	18 1	2411 2	N	10	9 1	203
						11 9					
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5384 2	8 9	N	7		210
06	4530 X	4425	-0-	-105	-0-	4337 2	88 9	N	80	217 1	73
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT		73

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11H	RRCID ->	277486	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12885 -	14610		
M	O	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	EOM BALANCE
02		19223 X	1371	-0-	-17852	-0-	50	1	1321	2	N	-0-		-0-
03		9300 X	56	-0-	-9244	-0-	56	1			N	-0-		-0-
04		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	96	1	13150	2	N	-0-		-0-
05		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	76	1	6960	2	N	-0-		-0-
06		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	85	1	8802	2	N	-0-		-0-
07		9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
EUBANKS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	158593	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12169 -	12229		
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-		-0-
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	-0-		-0-
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	57	1	1254	2	Y	-0-		-0-
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	2	Y	-0-		-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-		-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	160425	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11912 -	12184		
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	Y	-0-		-0-
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-		-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-		-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	24	1	590	2	Y	-0-		-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	598	2	Y	-0-		-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #:		1	RRCID ->	160441	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 -	12110		
02		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	119	1	2388	2	Y	-0-		-0-
03		2976 X	2915	-0-	-61	-0-	132	1	2783	2	Y	-0-		-0-
04		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	125	1	2729	2	Y	-0-		-0-
05		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	121	1	2914	2	Y	-0-		-0-
06		2730 X	2364	-0-	-366	-0-	70	1	2294	2	Y	-0-		-0-
07		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	139	1	2933	2	Y	-0-		-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	161968	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11860 -	12200		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FERRELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11254 -	11796		
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-		-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-		-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-		-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
HENDEYSON		WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953							
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CLARY		WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262							
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARTLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498							
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727							
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168							
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	38	1	918	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755							
02	T. A.	88	-0-	88	88	4	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	133	-0-	133	221	6	1	127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	221 X	-0-	-0-	-221	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
ENGLISH		WELL #: 2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 2	Y		-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1 1	17 2	Y		-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292							
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-		125 1	2522 2	Y		-0-				-0-
03	3224 X	2726	-0-	-498	-0-		123 1	2603 2	Y		-0-				-0-
04	2910 X	2001	-0-	-909	-0-		87 1	1914 2	Y		-0-				-0-
05	3007 X	1921	-0-	-1086	-0-		76 1	1845 2	Y		-0-				-0-
06	2850 X	2010	-0-	-840	-0-		60 1	1950 2	Y		-0-				-0-
07	2914 X	1798	-0-	-1116	-0-		81 1	1717 2	Y		-0-				-0-

ENGLISH		WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314							
02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-		136 1	2743 2	Y		-0-				-0-
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-		143 1	3028 2	Y		-0-				-0-
04	3120 X	3031	-0-	-89	-0-		132 1	2899 2	Y		-0-				-0-
05	3224 X	2636	-0-	-588	-0-		105 1	2531 2	Y		-0-				-0-
06	3090 X	1871	-0-	-1219	-0-		56 1	1815 2	Y		-0-				-0-
07	3162 X	1996	-0-	-1166	-0-		90 1	1906 2	Y		-0-				-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 170005		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428							
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-		27 1	544 2	Y		-0-				-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-		28 1	603 2	Y		-0-				-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-		27 1	583 2	Y		-0-				-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-		20 1	486 2	Y		-0-				-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-		16 1	538 2	Y		-0-				-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-		29 1	608 2	Y		-0-				-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643							
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-		179 1	3616 2	Y		-0-				-0-
03	5177 X	3376	-0-	-1801	-0-		152 1	3224 2	Y		-0-				-0-
04	4170 X	2587	-0-	-1583	-0-		113 1	2474 2	Y		-0-				-0-
05	4309 X	3079	-0-	-1230	-0-		122 1	2957 2	Y		-0-				-0-
06	4140 X	2180	-0-	-1960	-0-		65 1	2115 2	Y		-0-				-0-
07	4185 X	3805	-0-	-380	-0-		172 1	3633 2	Y		-0-				-0-

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 170285		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611							
02	2800 N	2859	-0-	59	110		135 1	2724 2	Y		-0-				-0-
03	2589 N	2479	-0-	-110	-0-		112 1	2367 2	Y		-0-				-0-
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		101 1	2218 2	Y		-0-				-0-
05	2728 X	1879	-0-	-849	-0-		75 1	1804 2	Y		-0-				-0-
06	2640 X	1827	-0-	-813	-0-		54 1	1773 2	Y		-0-				-0-
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-		128 1	2693 2	Y		-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
MOORE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 170910		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12065 - 12237				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22 1	441 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26 1	547 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	40 1	881 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16 1	398 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12094 - 12305				
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19 1	379 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19 1	407 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18 1	405 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	346 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11 1	369 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19 1	392 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12050 - 12165				
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	155 1	3120 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3844	X	2786	-0-	-1058	-0-	126 1	2660 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3780	X	3059	-0-	-721	-0-	133 1	2926 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3906	X	2871	-0-	-1035	-0-	114 1	2757 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3690	X	1940	-0-	-1750	-0-	58 1	1882 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3596	X	3371	-0-	-225	-0-	153 1	3218 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12507 - 12710				
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	114 1	2301 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4123	X	3346	-0-	-777	-0-	151 1	3195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	158 1	3457 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	107 1	2588 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2610	X	1782	-0-	-828	-0-	53 1	1729 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	147 1	3091 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11992 - 12270				
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12101 - 12416				
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CLARY		WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12324 - 12600				
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	56 1	1118 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40 1	836 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22 1	475 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	42 1	1013 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	37 1	1199 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	66 1	1390 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
CLARY		WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	151	1 3034	2 Y	-0-		-0-
03	3255 X	2467	-0-	-788	-0-	111	1 2356	2 Y	-0-		-0-
04	3150 X	2766	-0-	-384	-0-	121	1 2645	2 Y	-0-		-0-
05	3503 X	2086	-0-	-1417	-0-	83	1 2003	2 Y	-0-		-0-
06	3420 X	2791	-0-	-629	-0-	83	1 2708	2 Y	-0-		-0-
07	3503 X	3144	-0-	-359	-0-	142	1 3002	2 Y	-0-		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829			
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARTLEY		WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644			
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	39	1 795	2 Y	-0-		-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40	1 838	2 Y	-0-		-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	38	1 832	2 Y	-0-		-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	28	1 666	2 Y	-0-		-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1 985	2 Y	-0-		-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	59	1 1253	2 Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447			
02	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	97	1 1944	2 Y	-0-		-0-
03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	99	1 2085	2 Y	-0-		-0-
04	2310 X	2084	-0-	-226	-0-	91	1 1993	2 Y	-0-		-0-
05	2387 X	1328	-0-	-1059	-0-	53	1 1275	2 Y	-0-		-0-
06	2220 X	1329	-0-	-891	-0-	40	1 1289	2 Y	-0-		-0-
07	2263 X	1204	-0-	-1059	-0-	55	1 1149	2 Y	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893			
02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	157	1 3158	2 Y	-0-		-0-
03	3317 X	3068	-0-	-249	-0-	139	1 2929	2 Y	-0-		-0-
04	3210 X	3062	-0-	-148	-0-	134	1 2928	2 Y	-0-		-0-
05	3410 X	2759	-0-	-651	-0-	110	1 2649	2 Y	-0-		-0-
06	3540 X	1605	-0-	-1935	-0-	48	1 1557	2 Y	-0-		-0-
07	3658 X	3172	-0-	-486	-0-	144	1 3028	2 Y	-0-		-0-

HARTLEY		WELL #: 3		RRCID -> 172336		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, H. E.		WELL #: 4		RRCID -> 172947		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014			
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	34	1 693	2 Y	-0-		-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1 714	2 Y	-0-		-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	32	1 692	2 Y	-0-		-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	32	1 775	2 Y	-0-		-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	22	1 702	2 Y	-0-		-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	36	1 761	2 Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 173415		COMPL. DATE 05/16/1999			TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519				
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	615 N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	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-

ENGLISH				WELL #: 6		RRCID -> 173441		COMPL. DATE 05/25/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318		
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	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-

HENDERSON				WELL #: 5		RRCID -> 174218		COMPL. DATE 06/21/1999			TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335		
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	-0-	-0-	-0-

ENGLISH				WELL #: 5		RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172		
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-	-0-	-0-

WHITTINGTON				WELL #: 3		RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912		
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-	-0-	-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595		
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-	-0-	-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243		
02	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	73	1	1471	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2697 X	2276	-0-	-421	-0-	103	1	2173	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2220 X	2087	-0-	-133	-0-	91	1	1996	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1581 X	1079	-0-	-502	-0-	43	1	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1650 X	1419	-0-	-231	-0-	42	1	1377	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	118	1	2493	2	Y	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ENGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	206	1	4143	2	Y	-0-
03	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	193	1	4083	2	Y	-0-
04	4380 X	4332	-0-	-48	-0-	189	1	4143	2	Y	-0-
05	4123 X	3777	-0-	-346	-0-	150	1	3627	2	Y	-0-
06	4650 X	3394	-0-	-1256	-0-	101	1	3293	2	Y	-0-
07	4805 X	4345	-0-	-460	-0-	197	1	4148	2	Y	-0-

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228			
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	Y	-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479			
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	Y	-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	Y	-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	92	1	1948	2	Y	-0-

HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680			
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	74	1	1559	2	Y	-0-
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	69	1	1521	2	Y	-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	55	1	1333	2	Y	-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	2	Y	-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	78	1	1652	2	Y	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967			
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-

EUBANKS TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358			
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	2	Y	-0-
03	2883 X	957	-0-	-1926	-0-	43	1	914	2	Y	-0-
04	2160 X	656	-0-	-1504	-0-	29	1	627	2	Y	-0-
05	1333 X	522	-0-	-811	-0-	21	1	501	2	Y	-0-
06	1290 X	1030	-0-	-260	-0-	31	1	999	2	Y	-0-
07	961 X	864	-0-	-97	-0-	39	1	825	2	Y	-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238			
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12080 - 12446					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1475	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2232 X	1226	-0-	-1006	-0-	55	1	1171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2490 X	1642	-0-	-848	-0-	72	1	1570	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2573 X	1321	-0-	-1252	-0-	53	1	1268	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2100 X	693	-0-	-1407	-0-	21	1	672	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1705 X	634	-0-	-1071	-0-	29	1	605	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11933 - 12258					
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12018 - 12232					
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	47	1	1040	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	47	1	1123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11947 - 12035					
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 5		RRCID -> 177864		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12533 - 12866					
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	104	1	2192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 177947		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11988 - 12285					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 177974		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12115 - 12260					
02	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	138	1	2925	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	122	1	2669	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	63	1	1525	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	36	1	1175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 9		RRCID -> 178286		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-				-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-				-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-				-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-				-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-				-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	-0-				-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 178328		COMPL. DATE		06/02/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207					
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	2	Y	-0-				-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-				-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	2	Y	-0-				-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	34	1	829	2	Y	-0-				-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	Y	-0-				-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-				-0-

ENGLISH		WELL #: 9		RRCID -> 178329		COMPL. DATE		05/31/2000		TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294					
02	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-				-0-
03	2294 X	1932	-0-	-362	-0-	87	1	1845	2	Y	-0-				-0-
04	2220 X	1597	-0-	-623	-0-	70	1	1527	2	Y	-0-				-0-
05	1891 X	1213	-0-	-678	-0-	48	1	1165	2	Y	-0-				-0-
06	1770 X	1111	-0-	-659	-0-	33	1	1078	2	Y	-0-				-0-
07	1922 X	1202	-0-	-720	-0-	54	1	1148	2	Y	-0-				-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178332		COMPL. DATE		06/03/2000		TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218					
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-				-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-				-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-				-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-				-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-				-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 10		RRCID -> 178749		COMPL. DATE		06/16/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289					
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-				-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	-0-				-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-				-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	Y	-0-				-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-				-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 12		RRCID -> 178766		COMPL. DATE		07/27/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488					
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	96	1	1939	2	Y	-0-				-0-
03	2511 X	1040	-0-	-1471	-0-	47	1	993	2	Y	-0-				-0-
04	2430 X	1361	-0-	-1069	-0-	59	1	1302	2	Y	-0-				-0-
05	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	92	1	2227	2	Y	-0-				-0-
06	2190 X	855	-0-	-1335	-0-	25	1	830	2	Y	-0-				-0-
07	2232 X	472	-0-	-1760	-0-	21	1	451	2	Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 11		RRCID -> 179065		COMPL. DATE		08/22/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426					
02	574 X	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-				-0-
03	2077 X	532	-0-	-1545	-0-	24	1	508	2	Y	-0-				-0-
04	1860 X	402	-0-	-1458	-0-	18	1	384	2	Y	-0-				-0-
05	1240 X	299	-0-	-941	-0-	12	1	287	2	Y	-0-				-0-
06	870 X	697	-0-	-173	-0-	21	1	676	2	Y	-0-				-0-
07	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	66	1	1386	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598						
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	139	1	2811	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	168	1	3545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	142	1	3113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	109	1	2637	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3150	X	1787	-0-	-1363	-0-	53	1	1734	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	174	1	3669	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 9		RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000			TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236						
02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1922	X	1649	-0-	-273	-0-	74	1	1575	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1860	X	1731	-0-	-129	-0-	76	1	1655	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1581	X	1535	-0-	-46	-0-	61	1	1474	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1770	X	1453	-0-	-317	-0-	43	1	1410	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	87	1	1843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542						
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	4842	-0-	-1742	-0-	219	1	4623	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 10		RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380						
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	57	1	1248	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	35	1	1141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525						
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	41	1	816	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	109	1	2295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	93	1	2046	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1891	X	1708	-0-	-183	-0-	68	1	1640	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1650	X	1421	-0-	-229	-0-	42	1	1379	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	96	1	2033	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HARTLEY		WELL #: 4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686						
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	31	1	1004	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MOORE, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954								
M	O	GAS PROD	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-

MOORE, ALMA		WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374								
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437								
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012								
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	26	1	864	2	Y	-0-					-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184644		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333								
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	930	2	Y	-0-					-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1186	2	Y	-0-					-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	42	1	1003	2	Y	-0-					-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY		WELL #: 5		RRCID -> 184903		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786								
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	89	1	1785	2	Y	-0-					-0-
03	2201 X	2043	-0-	-158	-0-	92	1	1951	2	Y	-0-					-0-
04	1950 X	1362	-0-	-588	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	2015 X	1346	-0-	-669	-0-	54	1	1292	2	Y	-0-					-0-
06	2010 X	1382	-0-	-628	-0-	41	1	1341	2	Y	-0-					-0-
07	2077 X	1869	-0-	-208	-0-	85	1	1784	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
MOORE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 185632		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	83 1	1668 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	92 1	1937 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	84 1	1836 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1860 X	1604	-0-	-256	-0-	64 1	1540 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1890 X	746	-0-	-1144	-0-	22 1	724 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2015 X	734	-0-	-1281	-0-	33 1	701 2	Y	-0-		-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 187180		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125					
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	43 1	867 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	42 1	883 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	39 1	845 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	35 1	838 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	21 1	676 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	51 1	1080 2	Y	-0-		-0-			-0-

ENGLISH		WELL #: 12		RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001			TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164					
02	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	107 1	2161 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	115 1	2432 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2580 X	2328	-0-	-252	-0-	102 1	2226 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	2666 X	1910	-0-	-756	-0-	76 1	1834 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2490 X	1839	-0-	-651	-0-	55 1	1784 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	125 1	2627 2	Y	-0-		-0-			-0-

ENGLISH		WELL #: 11		RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258					
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	150 1	3031 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	175 1	3695 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	3330 X	3097	-0-	-233	-0-	135 1	2962 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	123 1	2959 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	3420 X	1333	-0-	-2087	-0-	40 1	1293 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	3844 X	3251	-0-	-593	-0-	147 1	3104 2	Y	-0-		-0-			-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960					
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 187310		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251					
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	65 1	1307 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	70 1	1489 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	62 1	1355 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1457 X	1273	-0-	-184	-0-	51 1	1222 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1470 X	185	-0-	-1285	-0-	6 1	179 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	1550 X	18	-0-	-1532	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-			-0-

FERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926					
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-		-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "A"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230			
M	O	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-

CLARY				WELL #: 5		RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386	
02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635 2	Y	-0-		-0-
03	3038 X	715	-0-	-2323	-0-	32	1	683 2	Y	-0-		-0-
04	900 X	865	-0-	-35	-0-	38	1	827 2	Y	-0-		-0-
05	806 X	628	-0-	-178	-0-	25	1	603 2	Y	-0-		-0-
06	750 X	579	-0-	-171	-0-	17	1	562 2	Y	-0-		-0-
07	744 X	737	-0-	-7	-0-	33	1	704 2	Y	-0-		-0-

HILL "A"				WELL #: 3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207 2	Y	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261 2	Y	-0-		-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223 2	Y	-0-		-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167 2	Y	-0-		-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	43	1	1400 2	Y	-0-		-0-
07	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	140	1	2950 2	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HARTLEY				WELL #: 7		RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741	
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897 2	Y	-0-		-0-
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	66	1	1387 2	Y	-0-		-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505 2	Y	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276 2	Y	-0-		-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	37	1	1199 2	Y	-0-		-0-
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336 2	Y	-0-		-0-

HARTLEY				WELL #: 8		RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729	
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652 2	Y	-0-		-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140 2	Y	-0-		-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741 2	Y	-0-		-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618 2	Y	-0-		-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415 2	Y	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682 2	Y	-0-		-0-

HILL "A"				WELL #: 2		RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410	
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	760 2	Y	-0-		-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764 2	Y	-0-		-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747 2	Y	-0-		-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656 2	Y	-0-		-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593 2	Y	-0-		-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
LEDBETTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621								
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-

WHITTINGTON		WELL #: 7		RRCID -> 188734		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781								
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	86	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	2108 X	1961	-0-	-147	-0-	89	1	1872	2	Y	-0-					-0-
04	2040 X	1959	-0-	-81	-0-	85	1	1874	2	Y	-0-					-0-
05	2077 X	1650	-0-	-427	-0-	66	1	1584	2	Y	-0-					-0-
06	2010 X	1010	-0-	-1000	-0-	30	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	101	1	2122	2	Y	-0-					-0-

HARTLEY		WELL #: 6		RRCID -> 188735		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657								
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	-0-					-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	22	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 188740		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH		WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274								
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393								
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	-0-					-0-
03	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	122	1	2577	2	Y	-0-					-0-
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	169	1	3701	2	Y	-0-					-0-
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	115	1	2773	2	Y	-0-					-0-
06	2190 X	1108	-0-	-1082	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-					-0-
07	2697 X	916	-0-	-1781	-0-	42	1	874	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881								
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	79	1	1671	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514					
M	O	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	440	N	440	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	-0-			-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-			-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	23	1	493	2	Y	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH				WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288			
02	2859	X	2859	-0-	-0-	135	1	2724	2	Y	-0-			-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0-	147	1	3119	2	Y	-0-			-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	153	1	3361	2	Y	-0-			-0-
05	3596	X	2876	-0-	-720	114	1	2762	2	Y	-0-			-0-
06	3480	X	1537	-0-	-1943	46	1	1491	2	Y	-0-			-0-
07	3255	X	2931	-0-	-324	133	1	2798	2	Y	-0-			-0-

CLARY				WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381			
02	2800	N	2911	-0-	111	138	1	2773	2	Y	-0-			-0-
03	2671	N	2560	-0-	-111	116	1	2444	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	96	1	2094	2	Y	-0-			-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	72	1	1737	2	Y	-0-			-0-
06	1285	X	1285	-0-	-0-	38	1	1247	2	Y	-0-			-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	86	1	1823	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON				WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591			
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-

HENDERSON				WELL #: 16		RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533			
02	504	N	504	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	-0-			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	30	1	636	2	Y	-0-			-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	40	1	884	2	Y	-0-			-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	30	1	732	2	Y	-0-			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-			-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON				WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832			
02	349	N	349	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	13	1	283	2	Y	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	31	1	658	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON				WELL #: 17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538			
02	3015	X	3015	-0-	-0-	143	1	2872	2	Y	-0-			-0-
03	3768	X	3768	-0-	-0-	170	1	3598	2	Y	-0-			-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	166	1	3634	2	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3290	-0-	-616	131	1	3159	2	Y	-0-			-0-
06	3570	X	1297	-0-	-2273	39	1	1258	2	Y	-0-			-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	180	1	3798	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
WHITTINGTON		WELL #: 10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17 1	335 2	Y	-0-		-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17 1	369 2	Y	-0-		-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1	342 2	Y	-0-		-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11 1	264 2	Y	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	516 2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242			
02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	83 1	1669 2	Y	-0-		-0-
03	2015 X	1780	-0-	-235	-0-	80 1	1700 2	Y	-0-		-0-
04	1830 X	1721	-0-	-109	-0-	75 1	1646 2	Y	-0-		-0-
05	1612 X	1287	-0-	-325	-0-	51 1	1236 2	Y	-0-		-0-
06	1890 X	1278	-0-	-612	-0-	38 1	1240 2	Y	-0-		-0-
07	1922 X	334	-0-	-1588	-0-	15 1	319 2	Y	-0-		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892			
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	148 1	2982 2	Y	-0-		-0-
03	3658 X	3449	-0-	-209	-0-	156 1	3293 2	Y	-0-		-0-
04	3360 X	3273	-0-	-87	-0-	143 1	3130 2	Y	-0-		-0-
05	3596 X	3302	-0-	-294	-0-	131 1	3171 2	Y	-0-		-0-
06	3480 X	3124	-0-	-356	-0-	93 1	3031 2	Y	-0-		-0-
07	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	147 1	3095 2	Y	-0-		-0-

CLARY		WELL #: 8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540			
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	50 1	1004 2	Y	-0-		-0-
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	58 1	1231 2	Y	-0-		-0-
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	62 1	1366 2	Y	-0-		-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	27 1	643 2	Y	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3 1	113 2	Y	-0-		-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26 1	545 2	Y	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 207030		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817			
02	5404 X	2145	-0-	-3259	-0-	101 1	2044 2	Y	-0-		-0-
03	4123 X	2685	-0-	-1438	-0-	121 1	2564 2	Y	-0-		-0-
04	3960 X	2535	-0-	-1425	-0-	111 1	2424 2	Y	-0-		-0-
05	3565 X	2258	-0-	-1307	-0-	90 1	2168 2	Y	-0-		-0-
06	2310 X	1786	-0-	-524	-0-	53 1	1733 2	Y	-0-		-0-
07	2666 X	2593	-0-	-73	-0-	117 1	2476 2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 18		RRCID -> 207179		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547			
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	39 1	786 2	Y	-0-		-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	40 1	846 2	Y	-0-		-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	38 1	827 2	Y	-0-		-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	29 1	699 2	Y	-0-		-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	16 1	533 2	Y	-0-		-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39 1	831 2	Y	-0-		-0-

LONG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207254		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892			
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	50 1	1012 2	N	-0-		-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	51 1	1083 2	N	-0-		-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	46 1	1014 2	N	-0-		-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	36 1	875 2	N	-0-		-0-
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	45 1	1454 2	N	-0-		-0-
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	117 1	2462 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MOORE, ALMA		WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575								
M	O	GAS PROD	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-

HARTLEY		WELL #: 10		RRCID -> 210448		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695								
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	61	1	1300	2	Y	-0-					-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 210501		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648								
02	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	81	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1922 X	1846	-0-	-76	-0-	83	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	1830 X	1782	-0-	-48	-0-	78	1	1704	2	Y	-0-					-0-
05	1953 X	1493	-0-	-460	-0-	59	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	1890 X	417	-0-	-1473	-0-	12	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	1891 X	17	-0-	-1874	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 11		RRCID -> 210502		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843								
02	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	66	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1798 X	1396	-0-	-402	-0-	63	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	1740 X	1119	-0-	-621	-0-	49	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	1674 X	1148	-0-	-526	-0-	46	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1560 X	1359	-0-	-201	-0-	40	1	1319	2	Y	-0-					-0-
07	1550 X	1037	-0-	-513	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH		WELL #: 21		RRCID -> 210733		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680								
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	92	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	102	1	2148	2	Y	-0-					-0-
04	2040 X	1811	-0-	-229	-0-	79	1	1732	2	Y	-0-					-0-
05	2015 X	1665	-0-	-350	-0-	66	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	2070 X	1488	-0-	-582	-0-	44	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	2232 X	2072	-0-	-160	-0-	94	1	1978	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH		WELL #: 20		RRCID -> 210735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748								
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	24	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	27	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	942	2	Y	-0-					-0-

HARTLEY		WELL #: 11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737								
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-					-0-
03	1922 X	1557	-0-	-365	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-					-0-
04	1950 X	671	-0-	-1279	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	2170 X	537	-0-	-1633	-0-	21	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	2100 X	535	-0-	-1565	-0-	16	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	1550 X	946	-0-	-604	-0-	43	1	903	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
HARTLEY		WELL #: 12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284								
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARY		WELL #: 10		RRCID -> 230182		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588								
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	194	1	3906	2	Y	-0-					-0-
03	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	225	1	4765	2	Y	-0-					-0-
04	4860 X	4662	-0-	-198	-0-	203	1	4459	2	Y	-0-					-0-
05	5022 X	4308	-0-	-714	-0-	171	1	4137	2	Y	-0-					-0-
06	4800 X	2926	-0-	-1874	-0-	87	1	2839	2	Y	-0-					-0-
07	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	231	1	4874	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930								
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-					-0-
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	75	1	1594	2	Y	-0-					-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	42	1	1017	2	Y	-0-					-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1344	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 066679		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024								
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1														
02	2744 X	570	-0-	-2174	-0-	28	1	542	2	N	-0-					20
03	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	20	1	2155	2	N	-0-					20
04	2940 X	2927	-0-	-13	-0-	30	1	2897	2	N	-0-					20
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	31	1	2769	2	N	-0-					20
06	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	30	1	2415	2	N	-0-					20
07	3038 X	1230	-0-	-1808	-0-	14	1	1216	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166270		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518								
MANAHAN, LORENA C.		WELL #: 1														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834															
M	O	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	* 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350															
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063															
02		2800 N	511	-0-	-2289	2494	477	2	34	9	N	31			160
03		3100 N	726	-0-	-2374	120	726	2			N	-0-			160
04		1800 N	889	-0-	-911	-0-	889	2			N	-0-			160
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	N	2			162
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-			162
*07		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-	112	1	50

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446															
02		1260 N	727	-0-	-533	-0-	708	2	19	9	N	17			20
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			20
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			20
05		403 N	114	-0-	-289	-0-	114	2			N	-0-			20
06		390 N	67	-0-	-323	-0-	67	2			N	-0-			20
07		310 N	76	-0-	-234	-0-	76	2			N	-0-			20

STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350															
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			105
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			105
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			105
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			105
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			105
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024															
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			21
03		527 N	209	-0-	-318	-0-	208	2	1	9	Y	1			22
04		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-	19	1	3
05		217 N	130	-0-	-87	-0-	129	2	1	9	Y	1			4
06		210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-			4
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1			5

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370															
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RAWLS		WELL #:		1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11450	- 12356
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	EOM BALANCE
02	6216 X	5948	-0-	-268	-0-	5906	2	42 9	Y	38	108 1	46
03	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6537	2	37 9	Y	34		80
04	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6420	2	47 9	Y	43		123
05	6572 X	5892	-0-	-680	-0-	5850	2	42 9	Y	38		161
06	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7274	2	36 9	Y	33	103 1	91
07	6696 X	5935	-0-	-761	-0-	5907	2	28 9	Y	25		116

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #:		1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11362	- 11382
02	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7878	2	58 9	Y	53	103 1	62
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6316	2	34 9	Y	31		93
04	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8827	2	65 9	Y	59		152
05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8002	2	58 9	Y	53		205
06	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8778	2	44 9	Y	40	131 1	114
07	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7121	2	34 9	Y	31		145

IVY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	093563	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11904	- 11999
02	10919 X	1108	-0-	-9811	-0-	1108	2		Y	-0-		-0-
03	3224 X	875	-0-	-2349	-0-	875	2		Y	-0-		-0-
04	3120 X	1202	-0-	-1918	-0-	1202	2		Y	-0-		-0-
05	2449 X	1138	-0-	-1311	-0-	1138	2		Y	-0-		-0-
06	1260 X	1083	-0-	-177	-0-	1083	2		Y	-0-		-0-
07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-		-0-

RAWLS		WELL #:		2	RRCID ->	102480	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12447	- 12557
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	201	2	1 9	Y	1	8 1	2
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1 9	Y	1		3
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2 9	Y	2		5
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2 9	Y	2		7
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1 9	Y	1	4 1	4
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	283	2	1 9	Y	1		5

YORK, B. P.		WELL #:		1	RRCID ->	104602	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	13029	PERF.12277	- 12350
02	3360 X	1001	-0-	-2359	-0-	40	1	960 2	Y	1		13
03	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	28	1	674 2	Y	2		15
04	3600 X	676	-0-	-2924	-0-	26	1	648 2	Y	2		17
05	2914 X	481	-0-	-2433	-0-	20	1	461 2	Y	-0-		17
06	2160 X	477	-0-	-1683	-0-	19	1	457 2	Y	1	14 1	4
07	1116 X	475	-0-	-641	-0-	20	1	455 2	Y	-0-		4

GOOLSBY, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	113961	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.11848	- 12124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HANCOCK "V"		WELL #:		1	RRCID ->	114372	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	13685	PERF.11125	- 11230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	-0-			67
03		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	-0-			67
04		2070 N	1987	-0-	-83	-0-	1987 2	N	-0-			67
05		2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1998 2	N	-0-			67
06		1980 N	1936	-0-	-44	-0-	1936 2	N	-0-			67
07		2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990 2	N	-0-			67

BAUM ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	118328	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924	- 11124
02		476 N	328	-0-	-148	-0-	5 1	323 2	Y	-0-		49
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	7 1	407 2	Y	-0-		49
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	4 1	396 2	Y	-0-		49
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	5 1	433 2	Y	-0-		49
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	3 1	390 2	Y	-0-		49
07		403 N	401	-0-	-2	-0-	7 1	394 2	Y	-0-		49

AWALT		WELL #:		1	RRCID ->	142949	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10807	- 10904
02		7052 X	1871	-0-	-5181	-0-	1871 2	N	-0-			-0-
03		2790 X	1310	-0-	-1480	-0-	1310 2	N	-0-			-0-
04		2700 X	2307	-0-	-393	-0-	2307 2	N	-0-			-0-
05		2790 X	1030	-0-	-1760	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
06		2700 X	194	-0-	-2506	-0-	194 2	N	-0-			-0-
07		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863 2	N	-0-			-0-

LIVINGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	145533	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10288	- 10466
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

DRIVER		WELL #:		1	RRCID ->	145789	COMPL. DATE	01/10/1993	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11076	- 11156
02		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	89 1	2736 2	N	2		92
							2 9					
03		2604 X	2447	-0-	-157	-0-	83 1	2355 2	N	8		100
							9 9					
04		3000 N	3574	-0-	574	574	129 1	3445 2	N	-0-		100
05		3170 X	2596	-0-	-574	-0-	85 1	2502 2	N	8		108
							9 9					
06		2850 X	2285	-0-	-565	-0-	80 1	2202 2	N	3		111
							3 9					
07		2945 X	2811	-0-	-134	-0-	101 1	2703 2	N	6		117
							7 9					

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145791	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	12675	PERF.11249	- 11392
02		202 N	44	-0-	-158	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
04		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
07		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	322 N	83	-0-	-239	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395				
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
03	2356 X	2032	-0-	-324	-0-	2032 2		N	-0-			-0-
04	2280 X	1504	-0-	-776	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
05	2356 X	1504	-0-	-852	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
06	2280 X	1368	-0-	-912	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
07	2232 X	1227	-0-	-1005	-0-	1227 2		N	-0-			-0-

YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328				
02	1064 N	680	-0-	-384	-0-	27 1	652 2	Y	1			6
03	1023 N	776	-0-	-247	-0-	31 1	743 2	Y	2			8
04	1050 N	801	-0-	-249	-0-	30 1	769 2	Y	2			10
05	744 N	698	-0-	-46	-0-	30 1	668 2	Y	-0-			10
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	37 1	867 2	Y	2	8 1		4
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	36 1	845 2	Y	1			5

BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104				
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	112 2		Y	-0-			6
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			6
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-	5 1		1
05	3100 N	3697	-0-	597	597	3675 2	22 9	Y	20			21
06	1006 N	409	-0-	-597	-0-	409 2		Y	-0-			21
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2232 2	13 9	Y	12			33

YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310				
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	69 1	1665 2	Y	1			12
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	47 1	1123 2	Y	3			15
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	48 1	1224 2	Y	3			18
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	25 1	555 2	Y	-0-			18
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	28 1	659 2	Y	1	15 1		4
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	28 1	646 2	Y	-0-			4

BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059				
02	952 X	400	-0-	-552	-0-	400 2		Y	-0-			62
03	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2354 2	7 9	Y	6			68
04	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1602 2	3 9	Y	3	59 1		12
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3010 2	18 9	Y	16			28
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1884 2	2 9	Y	2			30
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2208 2	12 9	Y	11			41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316					
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	756 N	560	-0-	-196	-0-	22	1	537	2	Y	1			8
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	1			9
04	660 N	547	-0-	-113	-0-	21	1	525	2	Y	1			10
05	620 N	382	-0-	-238	-0-	16	1	366	2	Y	-0-			10
06	450 N	137	-0-	-313	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	8	1	2
07	558 N	334	-0-	-224	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			2

BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024					
02	980 N	549	-0-	-431	-0-	549	2			Y	-0-			40
03	1054 N	446	-0-	-608	-0-	445	2	1	9	Y	1			41
04	810 N	408	-0-	-402	-0-	407	2	1	9	Y	1	36	1	6
05	620 N	160	-0-	-460	-0-	159	2	1	9	Y	1			7
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	Y	1			8
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3			11

BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064					
02	2548 X	2262	-0-	-286	-0-	2262	2			Y	-0-			59
03	2325 X	2227	-0-	-98	-0-	2220	2	7	9	Y	6			65
04	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2094	2	6	9	Y	5	57	1	13
05	2511 X	1952	-0-	-559	-0-	1941	2	11	9	Y	10			23
06	2430 X	2213	-0-	-217	-0-	2211	2	2	9	Y	2			25
07	2511 X	2005	-0-	-506	-0-	1993	2	12	9	Y	11			36

YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340					
02	2716 X	1879	-0-	-837	-0-	74	1	1803	2	Y	2			15
03	3007 X	1791	-0-	-1216	-0-	71	1	1716	2	Y	4			19
04	2910 X	1591	-0-	-1319	-0-	60	1	1527	2	Y	4			23
05	2387 X	1444	-0-	-943	-0-	61	1	1383	2	Y	-0-			23
06	2310 X	1565	-0-	-745	-0-	64	1	1498	2	Y	3	19	1	7
07	2077 X	1678	-0-	-399	-0-	69	1	1608	2	Y	1			8

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536					
02	2800 N	2125	-0-	-675	-0-	4932	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	2679	-0-	-421	-0-	4511	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	1367	-0-	-1633	-0-	2878	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	1714	-0-	-1386	-0-	1492	2			Y	-0-			-0-
06	2977 N	1485	-0-	-1492	-0-	1485	2			Y	-0-			-0-
07	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			Y	-0-			-0-

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 11/11/2022			TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320					
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	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
GOOLSBY, H. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216994	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12281	PERF.11640	- 11990		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		644 N	195	-0-	-449	-0-	8 1	187 2	Y		-0-			3
03		651 N	249	-0-	-402	-0-	10 1	238 2	Y		1			4
							1 9							
04		300 N	215	-0-	-85	-0-	8 1	206 2	Y		1			5
							1 9							
05		217 N	81	-0-	-136	-0-	3 1	78 2	Y		-0-			5
06		240 N	116	-0-	-124	-0-	5 1	111 2	Y		-0-	4 1		1
07		217 N	135	-0-	-82	-0-	6 1	129 2	Y		-0-			1

YORK, B. P.		WELL #:		10	RRCID ->	218857	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12542	PERF.11990	- 12350		
02		1904 N	933	-0-	-971	-0-	37 1	895 2	Y		1			18
							1 9							
03		1023 N	751	-0-	-272	-0-	30 1	719 2	Y		2			20
							2 9							
04		1800 N	1576	-0-	-224	-0-	60 1	1512 2	Y		4			24
							4 9							
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	82 1	1852 2	Y		-0-			24
06		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	110 1	2583 2	Y		5	20 1		9
							6 9							
07		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	117 1	2723 2	Y		3			12
							3 9							

YORK, B. P.		WELL #:		12	RRCID ->	220508	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11946	- 12280		
02		2772 X	920	-0-	-1852	-0-	36 1	883 2	Y		1			21
							1 9							
03		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	167 1	4040 2	Y		9			30
							10 9							
04		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	158 1	3990 2	Y		11			41
							12 9							
05		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	154 1	3494 2	Y		-0-			41
06		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	157 1	3706 2	Y		6	35 1		12
							7 9							
07		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	153 1	3566 2	Y		2			14
							2 9							

YORK, B. P.		WELL #:		11	RRCID ->	221393	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11980	- 12310		
02		779 X	779	-0-	-0-	-0-	31 1	747 2	Y		1			11
							1 9							
03		837 X	674	-0-	-163	-0-	27 1	645 2	Y		2			13
							2 9							
04		810 X	573	-0-	-237	-0-	22 1	549 2	Y		2			15
							2 9							
05		868 X	642	-0-	-226	-0-	27 1	615 2	Y		-0-			15
06		840 X	516	-0-	-324	-0-	21 1	494 2	Y		1	12 1		4
							1 9							
07		868 X	716	-0-	-152	-0-	29 1	687 2	Y		-0-			4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024		
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	EOM BALANCE
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	84 1 20 9	2757 2	Y	18 187 1	116
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	137 1 22 9	3486 2	Y	20	136
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	135 1 19 9	3401 2	Y	17	153
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	126 1 28 9	3358 2	Y	25	178
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	133 1 8 9	3365 2	Y	7	185
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	126 1 13 9	3116 2	Y	12	197

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554		
02	8291 X	2930	-0-	-5361	-0-	2930 2		Y	-0-	-0-
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2		Y	-0-	-0-
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		Y	-0-	-0-
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		Y	-0-	-0-
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		Y	-0-	-0-
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		Y	-0-	-0-

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034		
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	14
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1 1	57 2	Y	-0-	14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14

BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752		
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	2 1	144 2	Y	-0-	15
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	3 1	157 2	Y	-0-	15
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 1	120 2	Y	-0-	15
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	1 1	135 2	Y	-0-	15
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	1 1	148 2	Y	-0-	15
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2 1	139 2	Y	-0-	15

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	715	-0-	715	-0-	715 2		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1113	-0-	1113	-0-	1828 2		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	888	-0-	888	-0-	2716 2		Y	-0-	-0-
07	3792 X	1076	-0-	-2716	-0-	1076 2		Y	-0-	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433		
02	2520 X	11	-0-	-2509	-0-	11 2		Y	-0-	-0-
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		Y	-0-	-0-
04	2700 X	2425	-0-	-275	-0-	2425 2		Y	-0-	-0-
05	1860 X	1754	-0-	-106	-0-	1754 2		Y	-0-	-0-
06	2700 X	1226	-0-	-1474	-0-	1226 2		Y	-0-	-0-
07	2790 X	2238	-0-	-552	-0-	2238 2		Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	3081	-0-	281	1826	3081 2	Y	-0-	-0-	
03	2715 N	889	-0-	-1826	-0-	889 2	Y	-0-	-0-	
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2	Y	-0-	-0-	
05	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	Y	-0-	-0-	
06	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	Y	-0-	-0-	
07	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	Y	-0-	-0-	

YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330		
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	47 1	1141 2	Y	1	18
						1 9				
03	961 N	666	-0-	-295	-0-	26 1	638 2	Y	2	20
						2 9				
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	29 1	727 2	Y	2	22
						2 9				
05	1116 N	659	-0-	-457	-0-	28 1	631 2	Y	-0-	22
06	630 N	545	-0-	-85	-0-	22 1	522 2	Y	1	5
						1 9			18 1	
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	32 1	746 2	Y	1	6
						1 9				

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394		
02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4830 2	34 9	Y	31	38
03	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5103 2	28 9	Y	25	63
04	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5477 2	40 9	Y	36	99
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5097 2	36 9	Y	33	132
06	3090 X	688	-0-	-2402	-0-	685 2	3 9	Y	3	51
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5439 2	25 9	Y	23	74

RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430		
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527 2	3 9	Y	3	4
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	696 2	3 9	Y	3	7
04	630 N	520	-0-	-110	-0-	517 2	3 9	Y	3	10
05	589 N	442	-0-	-147	-0-	439 2	3 9	Y	3	13
06	690 N	354	-0-	-336	-0-	352 2	2 9	Y	2	7
07	527 N	399	-0-	-128	-0-	397 2	2 9	Y	2	9

WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342		
02	6048 X	5323	-0-	-725	-0-	5323 2		N	-0-	-0-
03	6603 X	5124	-0-	-1479	-0-	5124 2		N	-0-	-0-
04	6390 X	5803	-0-	-587	-0-	5803 2		N	-0-	-0-
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233 2		N	-0-	-0-
06	5700 X	4636	-0-	-1064	-0-	4636 2		N	-0-	-0-
07	5983 X	5030	-0-	-953	-0-	5030 2		N	-0-	-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518								
GANN, J. C.		WELL #: 1D		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686		
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936										
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 057648		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330				
M	O	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		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-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432				
02		2599 N	481	-0-	-2118	-0-	481	2		N	-0-			-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2		N	-0-			-0-
06		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-			-0-
07		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370				
02		1020 N	183	-0-	-837	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365				
02		2268 N	366	-0-	-1902	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008				
02		2800 N	616	-0-	-2184	542	616	2		N	-0-			-0-
03		1220 N	678	-0-	-542	-0-	678	2		N	-0-			-0-
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
BROWN, J. W.				WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104				
02		827 N	167	-0-	-660	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04		240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05		186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06		210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069555	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11416 - 12391
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2510 N	122	-0-	-2388	-0-	122 2		N	-0-		-0-
03		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-		-0-
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-		-0-
05		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-		-0-
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-		-0-
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070062	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12688	PERF.	11634 - 12560
02		947 N	219	-0-	-728	-0-	219 2		N	-0-		-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
05		248 N	89	-0-	-159	-0-	89 2		N	-0-		-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
07		124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	070299	COMPL. DATE	02/12/1977	TOTAL DEPTH	12395	PERF.	N/A
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	163			N	-0-		-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
07		558 N	224	-0-	-334	-0-	224 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	070352	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	12221	PERF.	10960 - 11067
02		890 N	199	-0-	-691	-0-	199 2		N	-0-		-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
05		217 N	37	-0-	-180	-0-	37 2		N	-0-		-0-
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-

REED GU #4		WELL #:		1	RRCID ->	072369	COMPL. DATE	04/14/1977	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11994 - 12024
02		2800 N	1127	-0-	-1673	2704	1127 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1730	-0-	-1370	1334	1730 2		N	-0-		-0-
04		2926 N	1592	-0-	-1334	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
06		1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
07		1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1553 2		N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	072370	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10967 - 12098
02		13157 X	2942	-0-	-10215	-0-	2942 2		N	-0-		-0-
03		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2		N	-0-		-0-
04		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2		N	-0-		-0-
05		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-		-0-
06		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2		N	-0-		-0-
07		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2		N	-0-		-0-

TURNER, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	073294	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10500 - 11018
02		2800 N	1243	-0-	-1557	1667	1243 2		N	-0-		30
03		2489 N	822	-0-	-1667	-0-	822 2		N	-0-		30
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		30
05		806 N	460	-0-	-346	-0-	460 2		N	-0-		30
06		780 N	519	-0-	-261	-0-	519 2		N	-0-		30
07		682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2		N	-0-		30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	585	-0-	-2215	549	585	2	N	-0-			-0-
03	1139 N	590	-0-	-549	-0-	590	2	N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2	N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158				
02	2800 N	1091	-0-	-1709	6837	1091	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2310	-0-	-790	6047	2310	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2021	-0-	-979	5068	2021	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1515	-0-	-1585	3483	1515	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1560	-0-	-1440	2043	1560	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2166	-0-	-934	1109	2166	2	N	-0-			-0-

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077				
02	2800 N	1145	-0-	-1655	3358	1145	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1269	-0-	-1831	1527	1269	2	N	-0-			-0-
04	2713 N	1186	-0-	-1527	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	813	-0-	-417	-0-	813	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	348	-0-	-892	-0-	348	2	N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138				
02	592 N	-0-	-0-	-592	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117				
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-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132				
02	2687 N	473	-0-	-2214	-0-	473	2	N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2	N	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393				
02	2800 N	1607	-0-	-1193	7376	1607	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1765	-0-	-1335	6041	1765	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1623	-0-	-1377	4664	1623	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1740	-0-	-1360	3304	1740	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1583	-0-	-1417	1887	1583	2	N	-0-			-0-
07	2896 N	1009	-0-	-1887	-0-	1009	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BOYD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	078080	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12061 - 12153			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	15673 X	3147	-0-	-12526	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
03	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	2565	-0-	-315	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
06	2880 X	2594	-0-	-286	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
07	2976 X	2487	-0-	-489	-0-	2487	2			N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #:		1	RRCID ->	078939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11032 - 12288			
02	2800 N	170	-0-	-2630	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	910 N	-0-	-0-	-910	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
07	961 N	387	-0-	-574	-0-	387	2			N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079860	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12298 - 12316			
02	40 N	-0-	-0-	-40	-0-	-0-				N	-0-			25
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	079932	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL DEPTH	12461	PERF.11256 - 12194			
02	2226 N	252	-0-	-1974	-0-	252	2			N	-0-			-0-
03	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-			-0-
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-			-0-

HUMPHRIES		WELL #:		1	RRCID ->	079933	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11036 - 12473			
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-	1731				N	-0-			-0-
03	1731 N	-0-	-0-	-1731	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-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-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080048	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12010 - 12111			
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080172	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12439	PERF.11400 - 12283			
02	2800 N	815	-0-	-1985	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1291	-0-	-1809	-0-	616	2			N	-0-			-0-
04	1747 N	1131	-0-	-616	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14229 X	2341	-0-	-11888	-0-	2341	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2849	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2943	-0-	-87	-0-	2943	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	3077	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2505	-0-	-405	-0-	2505	2	N	-0-			-0-
07	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209				
02	2800 N	821	-0-	-1979	4014	821	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1983	-0-	-1117	2897	1983	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1269	-0-	-1731	1166	1269	2	N	-0-			-0-
05	2613 N	1447	-0-	-1166	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	916	-0-	-386	-0-	916	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228				
02	2800 N	817	-0-	-1983	2480	817	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	869	-0-	-2231	249	869	2	N	-0-			-0-
04	1077 N	828	-0-	-249	-0-	828	2	N	-0-			-0-
05	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2	N	-0-			-0-
06	840 N	755	-0-	-85	-0-	755	2	N	-0-			-0-
07	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240				
02	11219 X	2015	-0-	-9204	-0-	2015	2	N	-0-			-0-
03	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
04	2520 X	2053	-0-	-467	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
05	2294 X	2113	-0-	-181	-0-	2113	2	N	-0-			-0-
06	2220 X	1653	-0-	-567	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
07	2232 X	1424	-0-	-808	-0-	1424	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444				
02	20864 X	4791	-0-	-16073	-0-	140	1	4651	2	N	-0-	103
03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	156	1	5186	2	N	-0-	103
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	148	1	4947	2	N	-0-	103
05	5177 X	4506	-0-	-671	-0-	131	1	4375	2	N	-0-	103
06	5010 X	4782	-0-	-228	-0-	139	1	4643	2	N	-0-	103
07	5177 X	4096	-0-	-1081	-0-	119	1	3977	2	N	-0-	103

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228				
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	282			N	-0-			-0-
03	282 N	-0-	-0-	-282	-0-			N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261				
02	2676 N	2	-0-	-2674	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1778 N	517	-0-	-1261	-0-	517	2	N	-0-		15	
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2	N	-0-		15	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		15	
05	558 N	254	-0-	-304	-0-	254	2	N	-0-		15	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		15	
07	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2	N	-0-		15	

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134				
02	1116 N	221	-0-	-895	-0-	221	2	N	-0-		-0-	
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2	N	-0-		-0-	
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2	N	-0-		-0-	
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305				
02	2800 N	1470	-0-	-1330	4251	43	1	1427	2	N	-0-	25
03	3100 N	1671	-0-	-1429	2822	49	1	1622	2	N	-0-	25
04	3000 N	1606	-0-	-1394	1428	47	1	1559	2	N	-0-	25
05	2969 N	1541	-0-	-1428	-0-	45	1	1496	2	N	-0-	25
06	1620 N	1408	-0-	-212	-0-	41	1	1367	2	N	-0-	25
07	1674 N	1266	-0-	-408	-0-	37	1	1229	2	N	-0-	25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226				
02	2800 N	355	-0-	-2445	149	355	2	N	-0-		-0-	
03	1489 N	1340	-0-	-149	-0-	1340	2	N	-0-		-0-	
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		-0-	
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		-0-	
06	1290 N	509	-0-	-781	-0-	509	2	N	-0-		-0-	
07	1023 N	490	-0-	-533	-0-	490	2	N	-0-		-0-	

ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288				
02	1 N	-0-	-0-	-1	-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-	

WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297				
02	2800 N	1355	-0-	-1445	4484	1355	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1552	-0-	-1548	2936	1552	2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1475	-0-	-1525	1411	1475	2	N	-0-		-0-	
05	2887 N	1476	-0-	-1411	-0-	1476	2	N	-0-		-0-	
06	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2	N	-0-		-0-	
07	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1496	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895				
M	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	1967 N	577	-0-	-1390	-0-	1	1	576	2	N	-0-	21
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	2	N	-0-	21
04	360 N	16	-0-	-344	-0-	16	2			N	-0-	21
05	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-	21
06	210 N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-	21
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	21

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426				
02	2800 N	1308	-0-	-1492	3003	1308	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1176	-0-	-1924	1079	1176	2			N	-0-	-0-
04	1662 N	583	-0-	-1079	-0-	583	2			N	-0-	-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-	-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-	-0-
07	558 N	220	-0-	-338	-0-	220	2			N	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254				
02	828 N	-0-	-0-	-828	-0-					N	-0-	-0-
03	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-	-0-
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-	-0-

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908				
02	12075 X	3530	-0-	-8545	-0-	3530	2			N	-0-	-0-
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-	-0-
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-	-0-
05	3906 X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2			N	-0-	-0-
06	4050 X	3234	-0-	-816	-0-	3234	2			N	-0-	-0-
07	4247 X	3319	-0-	-928	-0-	3319	2			N	-0-	-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197				
02	1641 N	149	-0-	-1492	-0-	149	2			N	-0-	52
03	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-	52
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-	52
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	52
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	52
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	52

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294				
02	2800 N	44	-0-	-2756	539	44	2			N	-0-	107
03	2780 N	2241	-0-	-539	-0-	2241	2			N	-0-	107
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-	107
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-	107
06	1410 N	1233	-0-	-177	-0-	1233	2			N	-0-	107
07	1457 N	758	-0-	-699	-0-	758	2			N	-0-	107

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2409 N	247	-0-	-2162	-0-	7	1	240	2	N	-0-	23
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	32	1	1077	2	N	-0-	23
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	79	1	2638	2	N	-0-	23
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	N	-0-	23
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	23	1	778	2	N	-0-	23
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	N	-0-	23

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310				
02	2800 N	667	-0-	-2133	3631	667	2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	1713	-0-	-1387	2244	1713	2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	1538	-0-	-1462	782	1538	2		N	-0-	-0-	
05	1787 N	1005	-0-	-782	-0-	1005	2		N	-0-	-0-	
06	1650 N	710	-0-	-940	-0-	710	2		N	-0-	-0-	
07	1581 N	538	-0-	-1043	-0-	538	2		N	-0-	-0-	

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
02	1347 N	394	-0-	-953	-0-	394	2		N	-0-	-0-	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-	
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-	-0-	
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	-0-	
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2		N	-0-	-0-	
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-	-0-	

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280				
02	2800 N	1779	-0-	-1021	7652	1779	2		N	-0-	161	
03	3100 N	1944	-0-	-1156	6496	1944	2		N	-0-	161	
04	3000 N	1322	-0-	-1678	4818	1322	2		N	-0-	161	
05	3100 N	280	-0-	-2820	1998	280	2		N	-0-	161	
06	2028 N	30	-0-	-1998	-0-	30	2		N	-0-	161	
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-	161	

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384				
02	2800 N	751	-0-	-2049	1047	22	1	729	2	N	-0-	93
03	1930 N	883	-0-	-1047	-0-	26	1	857	2	N	-0-	93
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	N	28	8
						31	9					
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	N	-0-	8
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-	8
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	22	1	723	2	N	110	118
						121	9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11919 - 12000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1416 N	128	-0-	-1288	-0-	128	2	N	-0-			33
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			33
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2	N	-0-			33
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			33
06	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	2	N	-0-			33
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-			33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165		
02	2800 N	1170	-0-	-1630	4090	1170	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	753	-0-	-2347	1743	753	2	N	-0-			-0-
04	2781 N	1038	-0-	-1743	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	888	-0-	-228	-0-	888	2	N	-0-			-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2	N	-0-			-0-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113		
02	2800 N	2804	-0-	4	6394	2804	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2965	-0-	-135	6259	2965	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2799	-0-	-201	6058	2799	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2686	-0-	-414	5644	2686	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1945	-0-	-1055	4589	1945	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	746	-0-	-2354	2235	746	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246		
02	2800 N	537	-0-	-2263	1061	537	2	N	-0-			-0-
03	1597 N	536	-0-	-1061	-0-	536	2	N	-0-			-0-
04	840 N	591	-0-	-249	-0-	591	2	N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2	N	-0-			-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438		
02	1888 N	356	-0-	-1532	-0-	356	2	N	-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11038 - 12179		
02	2800 N	1038	-0-	-1762	3506	1038	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1227	-0-	-1873	1633	1227	2	N	-0-			-0-
04	2843 N	1210	-0-	-1633	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11014 - 11495		
02	2800 N	2067	-0-	-733	7218	2067	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2230	-0-	-870	6348	2230	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2155	-0-	-845	5503	2155	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2208	-0-	-892	4611	2208	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2167	-0-	-833	3778	2167	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2298	-0-	-802	2976	2298	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	13495 X	1998	-0-	-11497	-0-	1998	2		N	-0-		-0-	
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-		-0-	
04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-		-0-	
05	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-		-0-	
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-		-0-	
07	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-		-0-	

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368					
02	2800 N	938	-0-	-1862	-0-	4253	27	1	911	2	N	-0-	28
03	3100 N	1993	-0-	-1107	-0-	3146	58	1	1935	2	N	-0-	28
04	3000 N	2121	-0-	-879	-0-	2267	62	1	2059	2	N	-0-	28
05	3100 N	1796	-0-	-1304	-0-	963	52	1	1744	2	N	-0-	28
06	2024 N	1061	-0-	-963	-0-		31	1	1030	2	N	-0-	28
07	1395 N	964	-0-	-431	-0-		28	1	936	2	N	-0-	28

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949					
02	2754 N	633	-0-	-2121	-0-	633	2		Y	-0-		-0-	
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-		-0-	
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-		-0-	
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-		-0-	
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-		-0-	
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-		-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232					
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 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695					
02	2800 N	1809	-0-	-991	-0-	8077	1809	2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	2117	-0-	-983	-0-	7094	2117	2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	2007	-0-	-993	-0-	6101	2007	2		N	-0-	-0-	
05	3100 N	2046	-0-	-1054	-0-	5047	2046	2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	1655	-0-	-1345	-0-	3702	1655	2		N	-0-	-0-	
07	3100 N	1452	-0-	-1648	-0-	2054	1452	2		N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518					
02	2800 N	556	-0-	-2244	-0-	332	556	2		N	-0-	-0-	
03	940 N	608	-0-	-332	-0-		608	2		N	-0-	-0-	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2		N	-0-	-0-	
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	2		N	-0-	-0-	
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	2		N	-0-	-0-	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	2		N	-0-	-0-	

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346					
02	2800 N	1000	-0-	-1800	-0-	1888	1000	2		N	-0-	-0-	
03	3058 N	1170	-0-	-1888	-0-		1170	2		N	-0-	-0-	
04	960 N	866	-0-	-94	-0-		866	2		N	-0-	-0-	
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	2		N	-0-	-0-	
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472	2		N	-0-	-0-	
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378	2		N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141								
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	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
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627								
02	172 N	24	-0-	-148	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131								
02	14823 X	2506	-0-	-12317	-0-	2506	2			N	-0-					7
03	3968 X	2187	-0-	-1781	-0-	2187	2			N	-0-					7
04	2880 X	2560	-0-	-320	-0-	2560	2			N	-0-					7
05	2976 X	2466	-0-	-510	-0-	2466	2			N	-0-					7
06	2880 X	1924	-0-	-956	-0-	1924	2			N	-0-					7
07	2790 X	1692	-0-	-1098	-0-	1692	2			N	-0-					7
WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367								
02	2800 N	1171	-0-	-1629	-0-	3515	1171	2		N	-0-					-0-
03	3100 N	1589	-0-	-1511	-0-	2004	1589	2		N	-0-					-0-
04	3000 N	1438	-0-	-1562	-0-	442	1438	2		N	-0-					-0-
05	1963 N	1521	-0-	-442	-0-		1521	2		N	-0-					-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347	2		N	-0-					-0-
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1530	2		N	-0-					-0-
WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908								
02	2139 N	191	-0-	-1948	-0-	191	2			N	-0-					242
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					242
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2		N	-0-					242
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	2		N	-0-					242
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1071	2		N	-0-					242
07	1054 N	899	-0-	-155	-0-		899	2		N	-0-					242
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167								
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-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997								
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	126208	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	12360	PERF.12003 - 12020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	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-
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	133813	COMPL. DATE	01/21/1990	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12147 - 12281			
02		404 N	69	-0-	-335	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06		180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	134307	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12501	PERF.12060 - 12084			
02		2800 N	385	-0-	-2415	424	385	2		N	-0-			41
03		1809 N	1385	-0-	-424	-0-	1385	2		N	-0-			41
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			41
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			41
06		600 N	303	-0-	-297	-0-	303	2		N	-0-			41
07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			41
COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	134929	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	12448	PERF.11305 - 12356			
02		1418 N	85	-0-	-1333	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06		330 N	195	-0-	-135	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
SENER		WELL #:		2	RRCID ->	136538	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12540	PERF.10870 - 12269			
02		1969 N	-0-	-0-	-1969	-0-				N	-0-			-0-
03		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04		180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID ->	138693	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11772 - 11784			
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
ROBERTS, L. F.		WELL #:		3	RRCID ->	140362	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12202 - 12383			
02		12561 X	1418	-0-	-11143	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
03		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
04		1920 X	1635	-0-	-285	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
05		1984 X	1445	-0-	-539	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
06		1920 X	1913	-0-	-7	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1010	-0-	-695	-0-	1010	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240								
M	O	GAS PROD	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-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949								
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, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213								
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294								
02	1199 N	217	-0-	-982	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 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-

ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066								
02	11657 X	1879	-0-	-9778	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2954	-0-	-394	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2071	-0-	-779	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	417	-0-	-2528	-0-	417	2			N	-0-					-0-

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174								
02	2800 N	715	-0-	-2085	1144	715	2			N	-0-					58
03	2109 N	965	-0-	-1144	-0-	965	2			N	-0-					58
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					58
05	806 N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					58
06	900 N	464	-0-	-436	-0-	464	2			N	-0-					58
07	651 N	274	-0-	-377	-0-	274	2			N	-0-					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	159412	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10274 - 10544		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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-	

MOODY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159904	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10941 - 11342		
02	2800 N	659	-0-	-2141	422	659	2			N	-0-	-0-	
03	1207 N	785	-0-	-422	-0-	785	2			N	-0-	-0-	
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	-0-	
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	-0-	
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-	-0-	
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	-0-	

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	161872	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11395 - 11530		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HALE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	162932	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11144 - 12307		
02	2040 N	219	-0-	-1821	-0-	219	2			N	-0-	-0-	
03	403 N	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-	-0-	
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-	-0-	
05	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-	-0-	
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-	-0-	
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	163686	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	11155	PERF. 8915 - 10133		
02	2800 N	1562	-0-	-1238	8369	1562	2			N	-0-	-0-	
03	3100 N	3096	-0-	-4	8365	3096	2			N	-0-	-0-	
04	3000 N	2764	-0-	-236	8129	2764	2			N	-0-	-0-	
05	3100 N	2751	-0-	-349	7780	2751	2			N	-0-	-0-	
06	3000 N	2702	-0-	-298	7482	2702	2			N	-0-	-0-	
07	3100 N	2913	-0-	-187	7295	2913	2			N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	163828	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11144	PERF. 8528 - 9372		
02	26 N	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-	-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-	
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164207	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11372 - 11456		
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230								
M	O	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		32 N	-0-	-0-	-32	-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-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874								
02		2800 N	1674	-0-	-1126	6209	1674 2			N	-0-					-0-
03		3100 N	1771	-0-	-1329	4880	1771 2			N	-0-					-0-
04		3000 N	1765	-0-	-1235	3645	1765 2			N	-0-					-0-
05		3100 N	1734	-0-	-1366	2279	1734 2			N	-0-					-0-
06		3000 N	1499	-0-	-1501	778	1499 2			N	-0-					-0-
07		2436 N	1658	-0-	-778	-0-	1658 2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446								
02		2187 N	441	-0-	-1746	-0-	441 2			N	-0-					-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-					-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-					-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-					-0-
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-					-0-
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742								
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160								
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	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-	
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 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969			
02	2800 N	950	-0-	-1850	2053	950	2	N	-0-	-0-	
03	2775 N	722	-0-	-2053	-0-	722	2	N	-0-	-0-	
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	-0-	
07	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291			
02	2800 N	1942	-0-	-858	8222	1942	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2284	-0-	-816	7406	2284	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2141	-0-	-859	6547	2141	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2112	-0-	-988	5559	2112	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	1795	-0-	-1205	4354	1795	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2336	-0-	-764	3590	2336	2	N	-0-	-0-	

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897			
02	1532 N	243	-0-	-1289	-0-	243	2	N	-0-	74	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	74	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	74	
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	74	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	74	
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-	74	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918			
02	538 N	137	-0-	-401	-0-	137	2	N	-0-	-0-	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490			
02	2800 N	2137	-0-	-663	7526	2137	2	N	-0-	27	
03	3100 N	2141	-0-	-959	6567	2141	2	N	-0-	27	
04	3000 N	2126	-0-	-874	5693	2126	2	N	-0-	27	
05	3100 N	2035	-0-	-1065	4628	2035	2	N	-0-	27	
06	3000 N	2130	-0-	-870	3758	2130	2	N	-0-	27	
07	3100 N	2051	-0-	-1049	2709	2051	2	N	-0-	27	

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984			
02	2316 N	-0-	-0-	-2316	-0-			N	-0-	41	
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	41	
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-	41	
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-	41	
06	990 N	790	-0-	-200	-0-	790	2	N	-0-	41	
07	1488 N	533	-0-	-955	-0-	533	2	N	-0-	41	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 11156				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2800 N	842	-0-	-1958	1199	842	2			N	-0-			46
03	1945 N	746	-0-	-1199	-0-	746	2			N	-0-			46
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-			46
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			46
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			46
07	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10844 - 11304				
02	2800 N	667	-0-	-2133	1686	667	2			N	-0-			20
03	2395 N	709	-0-	-1686	-0-	709	2			N	-0-			20
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			20
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			20
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			20
07	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-			20

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202				
02	2800 N	1995	-0-	-805	5562	1995	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2461	-0-	-639	4923	2461	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2151	-0-	-849	4074	2151	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1851	-0-	-1249	2825	1851	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1701	-0-	-1299	1526	1701	2			N	-0-			-0-
07	2232 N	563	-0-	-1669	-0-	563	2			N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11106 - 11300				
02	2800 N	1349	-0-	-1451	4876	1349	2			N	-0-			36
03	3100 N	1851	-0-	-1249	3627	1851	2			N	-0-			36
04	3000 N	1638	-0-	-1362	2265	1638	2			N	-0-			36
05	3100 N	1837	-0-	-1263	1002	1837	2			N	-0-			36
06	2581 N	1579	-0-	-1002	-0-	1579	2			N	-0-			36
07	1705 N	1416	-0-	-289	-0-	1416	2			N	-0-			36

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301				
02	2800 N	421	-0-	-2379	5460	421	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	921	-0-	-2179	3281	921	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1108	-0-	-1892	1389	1108	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2609	-0-	-491	898	2609	2			N	-0-			-0-
06	2232 N	1334	-0-	-898	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
07	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11570 - 11824				
02	4564 X	2542	-0-	-2022	-0-	2542	2			Y	-0-			-0-
03	1891 X	1050	-0-	-841	-0-	1050	2			Y	-0-			-0-
04	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
05	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-			-0-
06	2730 X	2267	-0-	-463	-0-	2267	2			Y	-0-			-0-
07	2821 X	785	-0-	-2036	-0-	785	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11558 - 11971	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
02	2725 N	428	-0-	-2297	-0-	428	2				56
03	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2				56
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2				56
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2				56
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2				56
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2				56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10655 - 10906	
02	2800 N	990	-0-	-1810	2657	990	2	N			23
03	3100 N	1041	-0-	-2059	598	1041	2	N			23
04	1634 N	1036	-0-	-598	-0-	1036	2	N			23
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N			23
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N			23
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N			23

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10874 - 11222	
02	847 N	479	-0-	-368	-0-	479	2	N			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-		N			-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N			-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11744 - 12198	
02	661 N	113	-0-	-548	-0-	113	2	Y			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	Y			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	Y			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2	Y			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	Y			-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11360 - 11554	
02	207 N	-0-	-0-	-207	-0-	-0-		Y			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y			-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2	Y			-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10948 - 11279	
02	2800 N	582	-0-	-2218	622	582	2	N			-0-
03	1068 N	446	-0-	-622	-0-	446	2	N			-0-
04	870 N	235	-0-	-635	-0-	235	2	N			-0-
05	651 N	431	-0-	-220	-0-	431	2	N			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10946 - 11346	
02	2800 N	966	-0-	-1834	2898	966	2	N			-0-
03	3100 N	1175	-0-	-1925	973	1175	2	N			-0-
04	2101 N	1128	-0-	-973	-0-	1128	2	N			-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N			-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2800	N	757	-0-	-2043	1108	757	2	N	-0-		-0-
03	1928	N	820	-0-	-1108	-0-	820	2	N	-0-		-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2	N	-0-		-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-		-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-		-0-

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820				
02	2800	N	508	-0-	-2292	731	508	2	N	-0-		-0-
03	1273	N	542	-0-	-731	-0-	542	2	N	-0-		-0-
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	2	N	-0-		-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056				
02	2800	N	1278	-0-	-1522	4070	1278	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1821	-0-	-1279	2791	1821	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1434	-0-	-1566	1225	1434	2	N	-0-		-0-
05	2457	N	1232	-0-	-1225	-0-	1232	2	N	-0-		-0-
06	1770	N	1005	-0-	-765	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-		-0-

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706				
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-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328				
02	2800	N	1253	-0-	-1547	4404	1253	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1381	-0-	-1719	2685	1381	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1704	-0-	-1296	1389	1704	2	N	-0-		-0-
05	3094	N	1705	-0-	-1389	-0-	1705	2	N	-0-		-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-		-0-
07	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	1596	2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216				
02	10242	X	2043	-0-	-8199	-0-	2043	2	N	-0-		-0-
03	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2	N	-0-		-0-
04	2250	X	1913	-0-	-337	-0-	1913	2	N	-0-		-0-
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-		-0-
06	2190	X	1763	-0-	-427	-0-	1763	2	N	-0-		-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11230 - 11950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5023 X	1183	-0-	-3840	-0-	1183	2	N	-0-		-0-
03	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-		-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1032	-0-	-270	-0-	1032	2	N	-0-		-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-		-0-
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11632 - 11808	
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-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11374 - 12524	
02	2800 N	1004	-0-	-1796	2819	1004	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1103	-0-	-1997	822	1103	2	N	-0-		-0-
04	1871 N	1049	-0-	-822	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2	N	-0-		-0-
06	1020 N	963	-0-	-57	-0-	963	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11520 - 11998	
02	2800 N	1308	-0-	-1492	2852	1308	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1558	-0-	-1542	1310	1558	2	N	-0-		-0-
04	2566 N	1256	-0-	-1310	-0-	1256	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2	N	-0-		-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-		-0-

PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11560 - 11570	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769		PERF.10726 - 11710	
02	199 N	32	-0-	-167	-0-	32	2	N	-0-		-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208	
02	2800 N	1716	-0-	-1084	5368	1716	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2246	-0-	-854	4514	2246	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2137	-0-	-863	3651	2137	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1565	-0-	-1535	2116	1565	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1353	-0-	-1647	469	1353	2	N	-0-		-0-
07	2975 N	2506	-0-	-469	-0-	2506	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197944	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.11494 -	12624	
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		11204 X	2403	-0-	-8801	-0-	2403 2		N	-0-			-0-
03		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-			-0-
04		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
05		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
06		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N	-0-			-0-
07		2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2448 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	198537	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11650 -	12188	
02		16138 X	2947	-0-	-13191	-0-	2947 2		N	-0-			-0-
03		3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489 2		N	-0-			-0-
04		3600 X	3296	-0-	-304	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
05		3503 X	2911	-0-	-592	-0-	2911 2		N	-0-			-0-
06		3390 X	3146	-0-	-244	-0-	3146 2		N	-0-			-0-
07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198595	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10810 -	12424	
02		262 N	246	-0-	-16	-0-	246 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198610	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12485	PERF.11120 -	12208	
02		2800 N	1716	-0-	-1084	1146	1716 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2425	-0-	-675	471	2425 2		N	-0-			-0-
04		2873 N	2402	-0-	-471	-0-	2402 2		N	-0-			-0-
05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-			-0-
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-			-0-
07		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	198785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12775	PERF.10992 -	12482	
02		554 N	88	-0-	-466	-0-	88 2		N	-0-			-0-
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198882	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11350 -	12104	
02		2800 N	1070	-0-	-1730	2356	1070 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1106	-0-	-1994	362	1106 2		N	-0-			-0-
04		1230 N	868	-0-	-362	-0-	868 2		N	-0-			-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198967	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	12655	PERF.10365 -	10720	
02		237 N	8	-0-	-229	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04		90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	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-	
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, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414			
02	2401	N	398	-0-	-2003	-0-	398	2	N	-0-	
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168			
02	2800	N	1973	-0-	-827	8406	1973	2	N	-0-	
03	3100	N	2169	-0-	-931	7475	2169	2	N	-0-	
04	3000	N	2261	-0-	-739	6736	2261	2	N	-0-	
05	3100	N	1971	-0-	-1129	5607	1971	2	N	-0-	
06	3000	N	2135	-0-	-865	4742	2135	2	N	-0-	
07	3100	N	1724	-0-	-1376	3366	1724	2	N	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124			
02	2800	N	891	-0-	-1909	5348	891	2	N	-0-	
03	3100	N	254	-0-	-2846	2502	254	2	N	-0-	
04	2850	N	348	-0-	-2502	-0-	348	2	N	-0-	
05	682	N	316	-0-	-366	-0-	316	2	N	-0-	
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2	N	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518			
02	2800	N	662	-0-	-2138	2685	662	2	N	-0-	
03	3100	N	1208	-0-	-1892	793	1208	2	N	-0-	
04	1927	N	1134	-0-	-793	-0-	1134	2	N	-0-	
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2	N	-0-	
06	1170	N	731	-0-	-439	-0-	731	2	N	-0-	
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2	N	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360			
02	2800	N	968	-0-	-1832	3100	968	2	N	-0-	
03	3100	N	920	-0-	-2180	920	920	2	N	-0-	
04	2580	N	1660	-0-	-920	-0-	1660	2	N	-0-	
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-	
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-	
07	1705	N	618	-0-	-1087	-0-	618	2	N	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164			
02	2259	N	234	-0-	-2025	-0-	234	2	N	-0-	
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2	N	-0-	
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-	
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2175 N	336	-0-	-1839	-0-	336 2	N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		-0-
04	450 N	295	-0-	-155	-0-	295 2	N	-0-		-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
06	510 N	379	-0-	-131	-0-	379 2	N	-0-		-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165		
02	2800 N	1409	-0-	-1391	5671	1409 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1561	-0-	-1539	4132	1561 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1216	-0-	-1784	2348	1216 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2187	-0-	-913	1435	2187 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1883	-0-	-1117	318	1883 2	Y	-0-		-0-
07	1480 N	1162	-0-	-318	-0-	1162 2	Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184		
02	2800 N	1839	-0-	-961	6917	1839 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2078	-0-	-1022	5895	2078 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2040	-0-	-960	4935	2040 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1832	-0-	-1268	3667	1832 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1434	-0-	-1566	2101	1434 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1575	-0-	-1525	576	1575 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380		
02	2800 N	124	-0-	-2676	3158	124 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1841	-0-	-1259	1899	1841 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1900	-0-	-1100	799	1900 2	N	-0-		-0-
05	2216 N	1417	-0-	-799	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
06	1560 N	1419	-0-	-141	-0-	1419 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	277	-0-	-1335	-0-	277 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993		
02	2135 N	418	-0-	-1717	-0-	418 2	Y	-0-		-0-
03	403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2	Y	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	7	-0-	-396	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-330	Y	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-403	Y	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430		
02	15779 X	3009	-0-	-12770	-0-	3009 2	N	-0-		-0-
03	3503 X	3192	-0-	-311	-0-	3192 2	N	-0-		-0-
04	3390 X	3089	-0-	-301	-0-	3089 2	N	-0-		-0-
05	3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285 2	N	-0-		-0-
06	3270 X	2888	-0-	-382	-0-	2888 2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3279	-0-	-38	-0-	3279 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222		
02	2800 N	1205	-0-	-1595	4771	1205 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1323	-0-	-1777	2994	1323 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1862	-0-	-1138	1856	1862 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1681	-0-	-1419	437	1681 2	N	-0-		-0-
06	1873 N	1436	-0-	-437	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1386	-0-	-350	-0-	1386 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	18260	X	4099	-0-	-14161	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
03	4526	X	3947	-0-	-579	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
04	3510	X	3501	-0-	-9	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
05	4526	X	4170	-0-	-356	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
06	4380	X	4322	-0-	-58	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
07	4526	X	3567	-0-	-959	-0-	3567	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368						
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-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454						
02	17267	X	3262	-0-	-14005	-0-	3262	2		N	-0-			28
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-			28
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			28
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			28
06	2370	X	205	-0-	-2165	-0-	205	2		N	-0-			28
07	2449	X	154	-0-	-2295	-0-	154	2		N	-0-			28

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020						
02	941	N	210	-0-	-731	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			-0-
06	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409						
02	2800	N	1973	-0-	-827	6922	1973	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	2026	-0-	-1074	5848	2026	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	1937	-0-	-1063	4785	1937	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	2087	-0-	-1013	3772	2087	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	1925	-0-	-1075	2697	1925	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	2068	-0-	-1032	1665	2068	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108						
02	2800	N	854	-0-	-1946	2054	854	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	1510	-0-	-1590	464	1510	2		N	-0-			-0-
04	1725	N	1261	-0-	-464	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2		N	-0-			-0-
06	1470	N	795	-0-	-675	-0-	795	2		N	-0-			-0-
07	1302	N	646	-0-	-656	-0-	646	2		N	-0-			-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516						
02	2800	N	1691	-0-	-1109	7840	1691	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	1209	-0-	-1891	5949	1209	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	1273	-0-	-1727	4222	1273	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	1964	-0-	-1136	3086	1964	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	1818	-0-	-1182	1904	1818	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	1831	-0-	-1269	635	1831	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	245			Y	-0-			-0-
03	1838	N	1593	-0-	-245	-0-	1593 2		Y	-0-			-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		Y	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-			-0-
06	1530	N	178	-0-	-1352	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
07	1240	N	363	-0-	-877	-0-	363 2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282			
02	1718	N	295	-0-	-1423	-0-	295 2		N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255 2		N	-0-			-0-
07	341	N	100	-0-	-241	-0-	100 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046			
02	10309	X	1889	-0-	-8420	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-			-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	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-			-0-
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020			
02	2800	N	786	-0-	-2014	1121	786 2		N	-0-			-0-
03	1749	N	628	-0-	-1121	-0-	628 2		N	-0-			-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	827 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252			
02	2800	N	1069	-0-	-1731	4203	1069 2		N	-0-			-0-
03	3100	N	1429	-0-	-1671	2532	1429 2		N	-0-			-0-
04	3000	N	1087	-0-	-1913	619	1087 2		N	-0-			-0-
05	1721	N	1102	-0-	-619	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-			-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632			
02	1111	N	-0-	-0-	-1111	-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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486			
02	2800	N	1731	-0-	-1069	7639	1731 2		N	-0-			-0-
03	3100	N	2069	-0-	-1031	6608	2069 2		N	-0-			-0-
04	3000	N	1763	-0-	-1237	5371	1763 2		N	-0-			-0-
05	3100	N	1822	-0-	-1278	4093	1822 2		N	-0-			-0-
06	3000	N	1295	-0-	-1705	2388	1295 2		N	-0-			-0-
07	3100	N	1933	-0-	-1167	1221	1933 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205570	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12531	PERF.11225 - 12434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11423 X	1876	-0-	-9547	-0-	1876 2		N	-0-	-0-
03		2728 X	1890	-0-	-838	-0-	1890 2		N	-0-	-0-
04		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		N	-0-	-0-
05		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-	-0-
06		2070 X	1527	-0-	-543	-0-	1527 2		N	-0-	-0-
07		2542 N	1601	-0-	-941	-0-	1601 2		N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	206185	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	12763	PERF.11404 - 12582
02		16809 X	3257	-0-	-13552	-0-	3257 2		N	-0-	-0-
03		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-	-0-
04		2760 X	2665	-0-	-95	-0-	2665 2		N	-0-	-0-
05		2852 X	1931	-0-	-921	-0-	1931 2		N	-0-	-0-
06		2760 X	1199	-0-	-1561	-0-	1199 2		N	-0-	-0-
07		2852 X	1314	-0-	-1538	-0-	1314 2		N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206623	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12759	PERF.11284 - 12436
02		2800 N	901	-0-	-1899	2265	901 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	1109	-0-	-1991	274	1109 2		N	-0-	-0-
04		1385 N	1111	-0-	-274	-0-	1111 2		N	-0-	-0-
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-	-0-
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-	-0-
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	206640	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12678	PERF.11360 - 12480
02		2800 N	701	-0-	-2099	1146	701 2		N	-0-	-0-
03		1891 N	745	-0-	-1146	-0-	745 2		N	-0-	-0-
04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	-0-
05		775 N	765	-0-	-10	-0-	765 2		N	-0-	-0-
06		720 N	678	-0-	-42	-0-	678 2		N	-0-	-0-
07		775 N	632	-0-	-143	-0-	632 2		N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207038	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11340 - 12848
02		2800 N	908	-0-	-1892	6520	908 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	1656	-0-	-1444	5076	1656 2		N	-0-	-0-
04		3000 N	2603	-0-	-397	4679	2603 2		N	-0-	-0-
05		3100 N	2311	-0-	-789	3890	2311 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	2393	-0-	-607	3283	2393 2		N	-0-	-0-
07		3100 N	2342	-0-	-758	2525	2342 2		N	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #:		7	RRCID ->	207049	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11529 - 11898
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	207350	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11778 - 11980
02		731 N	117	-0-	-614	-0-	117 2		N	-0-	-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	2800 N	2191	-0-	-609	7254	2191	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2489	-0-	-611	6643	2489	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2335	-0-	-665	5978	2335	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2452	-0-	-648	5330	2452	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1106	-0-	-1894	3436	1106	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1602	-0-	-1498	1938	1602	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378				
02	6540 X	1124	-0-	-5416	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
03	2356 X	1179	-0-	-1177	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-			-0-
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	1892	-0-	-30	-0-	1892	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234				
02	212 N	39	-0-	-173	-0-	39	2	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056				
02	2800 N	626	-0-	-2174	1311	626	2	N	-0-			-0-
03	2068 N	757	-0-	-1311	-0-	757	2	N	-0-			-0-
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2	N	-0-			-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126				
02	2800 N	421	-0-	-2379	226	421	2	N	-0-			-0-
03	713 N	323	-0-	-390	-0-	323	2	N	-0-			-0-
04	570 N	278	-0-	-292	-0-	278	2	N	-0-			-0-
05	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2	N	-0-			-0-
06	300 N	139	-0-	-161	-0-	139	2	N	-0-			-0-
07	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516				
02	2800 N	1089	-0-	-1711	2311	1089	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1126	-0-	-1974	337	1126	2	N	-0-			-0-
04	1476 N	1139	-0-	-337	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	987	-0-	-191	-0-	987	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540				
02	2800 N	601	-0-	-2199	874	601	2	N	-0-			-0-
03	1336 N	462	-0-	-874	-0-	462	2	N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	2800 N	2285	-0-	-515	10665	2285 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2465	-0-	-635	10030	2465 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2428	-0-	-572	9458	2428 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2471	-0-	-629	8829	2471 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2319	-0-	-681	8148	2319 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2693	-0-	-407	7741	2693 2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086				
02	2800 N	1665	-0-	-1135	6873	1665 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	810	-0-	-2290	4583	810 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2081	-0-	-919	3664	2081 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1749	-0-	-1351	2313	1749 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1843	-0-	-1157	1156	1843 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2213	-0-	-887	269	2213 2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442				
02	2800 N	946	-0-	-1854	2762	946 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1104	-0-	-1996	766	1104 2		N	-0-			-0-
04	2210 N	1444	-0-	-766	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	685	-0-	-803	-0-	685 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580				
02	2800 N	1140	-0-	-1660	3873	1140 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1260	-0-	-1840	2033	1260 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1273	-0-	-1727	306	1273 2		N	-0-			-0-
05	1677 N	1371	-0-	-306	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436				
02	2800 N	1085	-0-	-1715	2895	1085 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1308	-0-	-1792	1103	1308 2		N	-0-			-0-
04	2307 N	1204	-0-	-1103	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033				
02	2800 N	2101	-0-	-699	8002	2101 2		N	-0-			22
03	3100 N	2830	-0-	-270	7732	2830 2		N	-0-			22
04	3000 N	1907	-0-	-1093	6639	1907 2		N	-0-			22
05	3100 N	2591	-0-	-509	6130	2591 2		N	-0-			22
06	3000 N	1985	-0-	-1015	5115	1985 2		N	-0-			22
07	3100 N	1941	-0-	-1159	3956	1941 2		N	-0-			22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658				
02	14287 X	2042	-0-	-12245	-0-	2042 2		N	-0-			33
03	3565 X	551	-0-	-3014	-0-	551 2		N	-0-			33
04	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-			33
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2		N	-0-			33
06	3150 X	777	-0-	-2373	-0-	777 2		N	-0-			33
07	4030 X	584	-0-	-3446	-0-	584 2		N	-0-			33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496								
M	O	GAS PROD	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-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464								
02	1749 N	277	-0-	-1472	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	403 N	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	360 N	39	-0-	-321	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306								
02	2800 N	1358	-0-	-1442	3714	1358	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1044	-0-	-2056	1658	1044	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1427	-0-	-1573	85	1427	2			N	-0-					-0-
05	1442 N	1357	-0-	-85	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274								
02	2800 N	1013	-0-	-1787	2888	1013	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1133	-0-	-1967	921	1133	2			N	-0-					-0-
04	1191 N	270	-0-	-921	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610								
02	469 N	127	-0-	-342	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398								
02	2800 N	780	-0-	-2020	209	780	2			N	-0-					-0-
03	1030 N	821	-0-	-209	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	960 N	725	-0-	-235	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	868 N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964								
02	2800 N	1908	-0-	-892	9045	1908	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2289	-0-	-811	8234	2289	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1983	-0-	-1017	7217	1983	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2274	-0-	-826	6391	2274	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1079	-0-	-1921	4470	1079	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	371	-0-	-2729	1741	371	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800	N	801	-0-	-1999	2275	801 2	N	-0-			-0-
03	3100	N	931	-0-	-2169	106	931 2	N	-0-			-0-
04	1021	N	915	-0-	-106	-0-	915 2	N	-0-			-0-
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	878 2	N	-0-			-0-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	871 2	N	-0-			-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292				
02	2800	N	654	-0-	-2146	1037	654 2	N	-0-			-0-
03	1358	N	321	-0-	-1037	-0-	321 2	N	-0-			-0-
04	870	N	717	-0-	-153	-0-	717 2	N	-0-			-0-
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	667 2	N	-0-			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-			-0-
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	547 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656				
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076				
02	2623	N	1096	-0-	-1527	-0-	1096 2	N	-0-			-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284 2	N	-0-			-0-
05	1147	N	398	-0-	-749	-0-	398 2	N	-0-			-0-
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491 2	N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966				
02	2800	N	1455	-0-	-1345	5200	1455 2	Y	-0-			3
03	3100	N	1949	-0-	-1151	4049	1949 2	Y	-0-			3
04	3000	N	1569	-0-	-1431	2618	1569 2	Y	-0-			3
05	3100	N	1198	-0-	-1902	716	1198 2	Y	-0-			3
06	1620	N	742	-0-	-878	-0-	742 2	Y	-0-			3
07	1612	N	470	-0-	-1142	-0-	470 2	Y	-0-			3

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270				
02	2800	N	807	-0-	-1993	2660	807 2	N	-0-			-0-
03	3100	N	879	-0-	-2221	439	879 2	N	-0-			-0-
04	1291	N	852	-0-	-439	-0-	852 2	N	-0-			-0-
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	792 2	N	-0-			-0-
06	840	N	661	-0-	-179	-0-	661 2	N	-0-			-0-
07	868	N	600	-0-	-268	-0-	600 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474				
02	24352	X	4428	-0-	-19924	-0-	4428 2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	4972 2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4886	-0-	-94	-0-	4886 2	N	-0-			-0-
05	5146	X	3018	-0-	-2128	-0-	3018 2	N	-0-			-0-
06	4950	X	2772	-0-	-2178	-0-	2772 2	N	-0-			-0-
07	5053	X	3748	-0-	-1305	-0-	3748 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	37	N	33	-0-	-4	-0-	33 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139			
02	11383	X	1282	-0-	-10101	-0-	1282 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1984	X	1818	-0-	-166	-0-	1818 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1920	X	317	-0-	-1603	-0-	317 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	1829	X	585	-0-	-1244	-0-	585 2	N	-0-	-0-	-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351			
02	2800	N	604	-0-	-2196	836	604 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1448	N	612	-0-	-836	-0-	612 2	N	-0-	-0-	-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-	-0-	-0-
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634 2	N	-0-	-0-	-0-
06	600	N	472	-0-	-128	-0-	472 2	N	-0-	-0-	-0-
07	651	N	290	-0-	-361	-0-	290 2	N	-0-	-0-	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434			
02	9738	X	2163	-0-	-7575	-0-	2163 2	N	-0-	65	65
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2	N	-0-	65	65
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2	N	-0-	65	65
06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2	N	-0-	65	65
07	3100	N	3451	-0-	351	351	3451 2	N	-0-	65	65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268			
02	2800	N	1687	-0-	-1113	6283	1687 2	N	-0-	1	1
03	3100	N	1898	-0-	-1202	5081	1898 2	N	-0-	1	1
04	3000	N	1742	-0-	-1258	3823	1742 2	N	-0-	1	1
05	3100	N	1598	-0-	-1502	2321	1598 2	N	-0-	1	1
06	3000	N	1143	-0-	-1857	464	1143 2	N	-0-	1	1
07	1798	N	1046	-0-	-752	-0-	1046 2	N	-0-	1	1

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285			
02	2800	N	2126	-0-	-674	7115	2126 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	2450	-0-	-650	6465	2450 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	2362	-0-	-638	5827	2362 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	2706	-0-	-394	5433	2706 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	1437	-0-	-1563	3870	1437 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	694	-0-	-2406	1464	694 2	N	-0-	-0-	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576			
02	2800	N	1385	-0-	-1415	1250	1385 2	N	-0-	67	67
03	3100	N	2329	-0-	-771	479	2329 2	N	-0-	67	67
04	1443	N	964	-0-	-479	-0-	964 2	N	-0-	67	67
05	1395	N	622	-0-	-773	-0-	622 2	N	-0-	67	67
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-	67	67
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2	N	-0-	67	67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217975	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11260	- 12546	
M	O	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		2800 N	2683	-0-	-117	7463	2683	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2474	-0-	-626	6837	2474	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2569	-0-	-431	6406	2569	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2136	-0-	-964	5442	2136	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2567	-0-	-433	5009	2567	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2452	-0-	-648	4361	2452	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	217989	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	12515	PERF.11141	- 12342	
02		12550 X	2300	-0-	-10250	-0-	2300	2	N	-0-			-0-
03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	N	-0-			-0-
04		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-			-0-
05		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-			-0-
06		3510 X	3189	-0-	-321	-0-	3189	2	N	-0-			-0-
07		3627 X	1636	-0-	-1991	-0-	1636	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	218009	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11025	- 12150	
02		2800 N	1760	-0-	-1040	8051	1760	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2069	-0-	-1031	7020	2069	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1719	-0-	-1281	5739	1719	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1710	-0-	-1390	4349	1710	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	1643	-0-	-1357	2992	1643	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1570	-0-	-1530	1462	1570	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	218066	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12444	PERF.11810	- 12295	
02		2800 N	1698	-0-	-1102	6164	1698	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1727	-0-	-1373	4791	1727	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1984	-0-	-1016	3775	1984	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2114	-0-	-986	2789	2114	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	1678	-0-	-1322	1467	1678	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1804	-0-	-1296	171	1804	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	218068	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11422	- 12600	
02		2800 N	791	-0-	-2009	1703	791	2	N	-0-			-0-
03		2554 N	851	-0-	-1703	-0-	851	2	N	-0-			-0-
04		900 N	803	-0-	-97	-0-	803	2	N	-0-			-0-
05		868 N	716	-0-	-152	-0-	716	2	N	-0-			-0-
06		810 N	534	-0-	-276	-0-	534	2	N	-0-			-0-
07		837 N	492	-0-	-345	-0-	492	2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	218070	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12592	PERF.11260	- 12524	
02		2800 N	2111	-0-	-689	6359	2111	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3067	-0-	-33	6326	3067	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3024	-0-	24	6350	3024	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3234	-0-	134	6484	3234	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3184	-0-	184	6668	3184	2	N	-0-			-0-
07		8539 X	1871	-0-	-6668	-0-	1871	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	218075	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12546	PERF.11868	- 12385	
02		2800 N	1728	-0-	-1072	4300	1728	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2098	-0-	-1002	3298	2098	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2001	-0-	-999	2299	2001	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2191	-0-	-909	1390	2191	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2106	-0-	-894	496	2106	2	N	-0-			-0-
07		2829 N	2333	-0-	-496	-0-	2333	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2389	N	277	-0-	-2112	-0-	277 2	N	-0-			-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517 2	N	-0-			-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-			-0-
05	310	N	123	-0-	-187	-0-	123 2	N	-0-			-0-
06	510	N	152	-0-	-358	-0-	152 2	N	-0-			-0-
07	496	N	345	-0-	-151	-0-	345 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692				
02	1123	N	193	-0-	-930	-0-	193 2	N	-0-			-0-
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	164 2	N	-0-			-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172 2	N	-0-			-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199 2	N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115 2	N	-0-			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160				
02	15106	X	1315	-0-	-13791	-0-	1315 2	N	-0-			-0-
03	4619	X	2604	-0-	-2015	-0-	2604 2	N	-0-			-0-
04	3870	X	2978	-0-	-892	-0-	2978 2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	3133 2	N	-0-			-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2229	-0-	-840	-0-	2229 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527				
02	8582	X	15	-0-	-8567	-0-	15 2	N	-0-			-0-
03	2046	X	68	-0-	-1978	-0-	68 2	N	-0-			-0-
04	1980	X	70	-0-	-1910	-0-	70 2	N	-0-			-0-
05	2015	X	1169	-0-	-846	-0-	1169 2	N	-0-			-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	N	-0-			-0-
07	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211				
02	10645	X	1348	-0-	-9297	-0-	1348 2	N	-0-			-0-
03	2697	X	1277	-0-	-1420	-0-	1277 2	N	-0-			-0-
04	2610	X	1341	-0-	-1269	-0-	1341 2	N	-0-			-0-
05	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	1675 2	N	-0-			-0-
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2	N	-0-			-0-
07	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150				
02	2800	N	745	-0-	-2055	1266	745 2	N	-0-			-0-
03	1890	N	624	-0-	-1266	-0-	624 2	N	-0-			-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-			-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-			-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-			-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214				
02	2800	N	1513	-0-	-1287	2503	1513 2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1085	-0-	-2015	488	1085 2	N	-0-			-0-
04	1808	N	1320	-0-	-488	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2	N	-0-			-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	N	-0-			-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	592	-0-	-2208	927	592 2	N	-0-		-0-
03	1585 N	658	-0-	-927	-0-	658 2	N	-0-		-0-
04	750 N	605	-0-	-145	-0-	605 2	N	-0-		-0-
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235		
02	2800 N	1339	-0-	-1461	5238	1339 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1758	-0-	-1342	3896	1758 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1225	-0-	-1775	2121	1225 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1774	-0-	-1326	795	1774 2	N	-0-		-0-
06	2439 N	1644	-0-	-795	-0-	1644 2	N	-0-		-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392		
02	7377 X	923	-0-	-6454	-0-	923 2	N	-0-		-0-
03	1860 X	711	-0-	-1149	-0-	711 2	N	-0-		-0-
04	1800 X	253	-0-	-1547	-0-	253 2	N	-0-		-0-
05	1550 X	1371	-0-	-179	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	N	-0-		-0-
07	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469		
02	80 N	36	-0-	-44	-0-	36 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545		
02	12683 X	1589	-0-	-11094	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
03	3565 X	2583	-0-	-982	-0-	2583 2	N	-0-		-0-
04	3450 X	2359	-0-	-1091	-0-	2359 2	N	-0-		-0-
05	3565 X	2767	-0-	-798	-0-	2767 2	N	-0-		-0-
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2	N	-0-		-0-
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616		
02	244 N	54	-0-	-190	-0-	54 2	N	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10985 - 12110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	1843	-0-	-957	6902	1843	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1322	-0-	-1778	5124	1322	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2317	-0-	-683	4441	2317	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2217	-0-	-883	3558	2217	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1839	-0-	-1161	2397	1839	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1317	-0-	-1783	614	1317	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516		
02	9542 X	2475	-0-	-7067	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	1472	-0-	-698	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
04	2100 X	1232	-0-	-868	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	987	-0-	-1741	-0-	987	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	1042	-0-	-1598	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	1802	-0-	-926	-0-	1802	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292		
02	17864 X	3091	-0-	-14773	-0-	3091	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	3304	-0-	-695	-0-	3304	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	3227	-0-	-373	-0-	3227	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	2558	-0-	-1069	-0-	2558	2	N	-0-			-0-
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2	N	-0-			-0-
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2	N	-0-			-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307		
02	16915 X	2977	-0-	-13938	-0-	2977	2	N	-0-			-0-
03	3968 X	3001	-0-	-967	-0-	3001	2	N	-0-			-0-
04	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2	N	-0-			-0-
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	N	-0-			-0-
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	2287	-0-	-1681	-0-	2287	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329		
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311		
02	11447 X	2273	-0-	-9174	-0-	2273	2	N	-0-			-0-
03	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
04	2340 X	1896	-0-	-444	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	1757	-0-	-754	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
06	2430 X	1563	-0-	-867	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
07	2511 X	1456	-0-	-1055	-0-	1456	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258		
02	9941 X	1991	-0-	-7950	-0-	1991	2	N	-0-			-0-
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-			-0-
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-			-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	2252	-0-	-508	-0-	2252	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	829	-0-	-2302	-0-	829	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2756 N	597	-0-	-2159	-0-	597	2		N	-0-		-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		-0-
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2		N	-0-		-0-
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		N	-0-		-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		-0-
07	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2		N	-0-		-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954				
02	2800 N	2174	-0-	-626	9094	2174	2		N	-0-		49
03	3100 N	2281	-0-	-819	8275	2281	2		N	-0-		49
04	3000 N	2631	-0-	-369	7906	2631	2		N	-0-		49
05	3100 N	2625	-0-	-475	7431	2625	2		N	-0-		49
06	3000 N	2331	-0-	-669	6762	2331	2		N	-0-		49
07	3100 N	1835	-0-	-1265	5497	1835	2		N	-0-		49

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067				
02	2800 N	3267	-0-	467	10605	3267	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2809	-0-	-291	10314	2809	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	2933	-0-	-67	10247	2933	2		N	-0-		-0-
05	12606 X	2359	-0-	-10247	-0-	2359	2		N	-0-		-0-
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-		-0-
07	2759 X	2386	-0-	-373	-0-	2386	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548				
02	2800 N	1797	-0-	-1003	4158	1797	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1089	-0-	-2011	2147	1089	2		N	-0-		-0-
04	2318 N	171	-0-	-2147	-0-	171	2		N	-0-		-0-
05	1984 N	9	-0-	-1975	-0-	9	2		N	-0-		-0-
06	1050 N	280	-0-	-770	-0-	280	2		N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201				
02	2800 N	719	-0-	-2081	4819	719	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1370	-0-	-1730	3089	1370	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	854	-0-	-2146	943	854	2		N	-0-		-0-
05	2242 N	1299	-0-	-943	-0-	1299	2		N	-0-		-0-
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-		-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397				
02	1534 N	212	-0-	-1322	-0-	212	2		N	-0-		-0-
03	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-		-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580		PERF.10760 - 12415	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12397 X	2400	-0-	-9997	-0-	2400	2		N	-0-	-0-
03	3100 X	2460	-0-	-640	-0-	2460	2		N	-0-	-0-
04	3000 X	2528	-0-	-472	-0-	2528	2		N	-0-	-0-
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-	-0-
06	2820 X	2269	-0-	-551	-0-	2269	2		N	-0-	-0-
07	2666 X	2425	-0-	-241	-0-	2425	2		N	-0-	-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469	
02	11902 X	2039	-0-	-9863	-0-	2039	2		N	-0-	-0-
03	3069 X	2852	-0-	-217	-0-	2852	2		N	-0-	-0-
04	2970 X	2425	-0-	-545	-0-	2425	2		N	-0-	-0-
05	3069 X	2178	-0-	-891	-0-	2178	2		N	-0-	-0-
06	2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2		N	-0-	-0-
07	2852 X	2200	-0-	-652	-0-	2200	2		N	-0-	-0-

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207	
02	2800 N	2527	-0-	-273	9815	2527	2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	4150	-0-	1050	10865	4150	2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	1453	-0-	-1547	9318	1453	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	184	-0-	-2916	6402	184	2		Y	-0-	-0-
06	6760 X	358	-0-	-6402	-0-	358	2		Y	-0-	-0-
07	2387 X	779	-0-	-1608	-0-	779	2		Y	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566	
02	50 N	-0-	-0-	-50	-0-				N	-0-	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11354 - 12515	
02	52817 X	9815	-0-	-43002	-0-	9815	2		N	-0-	-0-
03	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2		N	-0-	-0-
04	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2		N	-0-	-0-
05	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2		N	-0-	-0-
06	6930 X	4945	-0-	-1985	-0-	4945	2		N	-0-	-0-
07	7161 X	7054	-0-	-107	-0-	7054	2		N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11240 - 12436	
02	2800 N	1872	-0-	-928	5941	1872	2		N	-0-	-0-
03	3100 N	1831	-0-	-1269	4672	1831	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	1694	-0-	-1306	3366	1694	2		N	-0-	-0-
05	3100 N	1172	-0-	-1928	1438	1172	2		N	-0-	-0-
06	2613 N	1175	-0-	-1438	-0-	1175	2		N	-0-	-0-
07	1736 N	803	-0-	-933	-0-	803	2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11190 - 12395	
02	2800 N	959	-0-	-1841	2660	959	2		N	-0-	-0-
03	3100 N	851	-0-	-2249	411	851	2		N	-0-	-0-
04	1326 N	915	-0-	-411	-0-	915	2		N	-0-	-0-
05	1054 N	348	-0-	-706	-0-	348	2		N	-0-	-0-
06	3000 N	3246	-0-	246	246	3246	2		N	-0-	-0-
07	2093 N	1847	-0-	-246	-0-	1847	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SENER		WELL #:		3	RRCID ->	226308	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10945 - 12471		
M	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	2800 N	1505	-0-	-1295	5720	1505	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1432	-0-	-1668	4052	1432	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1439	-0-	-1561	2491	1439	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1422	-0-	-1678	813	1422	2		N	-0-			-0-
06	2329 N	1516	-0-	-813	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	226502	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11887 - 12984		
02	17992 X	2128	-0-	-15864	-0-	2128	2		N	-0-			72
03	2573 X	1362	-0-	-1211	-0-	1362	2		N	-0-			72
04	2490 X	2229	-0-	-261	-0-	2229	2		N	-0-			72
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-			72
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-			72
07	2356 X	1655	-0-	-701	-0-	1655	2		N	-0-			72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226939	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12357	PERF.10990 - 12121		
02	508 N	114	-0-	-394	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228132	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11274 - 11985		
02	2800 N	1810	-0-	-990	6399	1810	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2088	-0-	-1012	5387	2088	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2125	-0-	-875	4512	2125	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2075	-0-	-1025	3487	2075	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1940	-0-	-1060	2427	1940	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1994	-0-	-1106	1321	1994	2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	228141	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12494	PERF.11100 - 12308		
02	16264 X	2699	-0-	-13565	-0-	2699	2		N	-0-			28
03	3720 X	3052	-0-	-668	-0-	3052	2		N	-0-			28
04	3600 X	3328	-0-	-272	-0-	3328	2		N	-0-			28
05	3348 X	3318	-0-	-30	-0-	3318	2		N	-0-			28
06	3180 X	3073	-0-	-107	-0-	3073	2		N	-0-			28
07	3441 X	3382	-0-	-59	-0-	3382	2		N	-0-			28

HAM GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	228143	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10797 - 12326		
02	2800 N	1111	-0-	-1689	3463	1111	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1253	-0-	-1847	1616	1253	2		N	-0-			-0-
04	2803 N	1187	-0-	-1616	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	729	-0-	-511	-0-	729	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	228160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11348 - 12510		
02	2800 N	1146	-0-	-1654	4524	1146	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1790	-0-	-1310	3214	1790	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1554	-0-	-1446	1768	1554	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1455	-0-	-1645	123	1455	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1537	-0-	-203	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1167 N	372	-0-	-795	-0-	372	2	N	-0-			30
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			30
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			30
05	403 N	137	-0-	-266	-0-	137	2	N	-0-			30
06	600 N	144	-0-	-456	-0-	144	2	N	-0-			30
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			30

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736		
02	2117 N	349	-0-	-1768	-0-	349	2	N	-0-			27
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2	N	-0-			27
04	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2	N	-0-			27
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			27
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			27
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313		PERF.10859 - 12082		
02	2800 N	2190	-0-	-610	8740	2190	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2733	-0-	-367	8373	2733	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2525	-0-	-475	7898	2525	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1929	-0-	-1171	6727	1929	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1130	-0-	-1870	4857	1130	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2211	-0-	-889	3968	2211	2	N	-0-			-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342		
02	2800 N	1266	-0-	-1534	3645	1266	2	N	-0-			18
03	3100 N	1371	-0-	-1729	1916	1371	2	N	-0-			18
04	3000 N	1379	-0-	-1621	295	1379	2	N	-0-			18
05	1413 N	1118	-0-	-295	-0-	1118	2	N	-0-			18
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			18
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795		PERF.11331 - 12438		
02	2800 N	2327	-0-	-473	9898	2327	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2536	-0-	-564	9334	2536	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2274	-0-	-726	8608	2274	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2485	-0-	-615	7993	2485	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2311	-0-	-689	7304	2311	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2205	-0-	-895	6409	2205	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754		
02	10318 X	1866	-0-	-8452	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	1793	-0-	-966	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	1391	-0-	-1279	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
05	2449 X	1017	-0-	-1432	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
06	2010 X	761	-0-	-1249	-0-	761	2	N	-0-			-0-
07	2077 X	1070	-0-	-1007	-0-	1070	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629		
02	11762 X	2313	-0-	-9449	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
03	2821 X	2681	-0-	-140	-0-	2681	2	N	-0-			-0-
04	2310 X	60	-0-	-2250	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2	N	-0-			-0-
06	2580 X	1468	-0-	-1112	-0-	1468	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	1786	-0-	-880	-0-	1786	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DAY,	W. H. ETAL	GAS UNIT #1	WELL #:	2	RRCID ->	228610	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10944 - 12091	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		16714 X	2671	-0-	-14043	-0-	2671	2	N	-0-		2
03		3503 X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2	N	-0-		2
04		3390 X	3052	-0-	-338	-0-	3052	2	N	-0-		2
05		3441 X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2	N	-0-		2
06		3120 X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2	N	-0-		2
07		3224 X	2559	-0-	-665	-0-	2559	2	N	-0-		2

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	228964	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11369 - 12626
02		1062 N	127	-0-	-935	-0-	127	2	N	-0-		-0-
03		341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2	N	-0-		-0-
04		330 N	109	-0-	-221	-0-	109	2	N	-0-		-0-
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-		-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:	3R	RRCID ->	229414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11060 - 12359
02		2800 N	1560	-0-	-1240	5615	1560	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1592	-0-	-1508	4107	1592	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1636	-0-	-1364	2743	1636	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1901	-0-	-1199	1544	1901	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1595	-0-	-1405	139	1595	2	N	-0-		-0-
07		1952 N	1813	-0-	-139	-0-	1813	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	229425	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12647	PERF.11323 - 12582
02		24200 X	4123	-0-	-20077	-0-	4123	2	N	-0-		-0-
03		5332 X	4749	-0-	-583	-0-	4749	2	N	-0-		-0-
04		5160 X	5086	-0-	-74	-0-	5086	2	N	-0-		-0-
05		5177 X	4500	-0-	-677	-0-	4500	2	N	-0-		-0-
06		5010 X	4106	-0-	-904	-0-	4106	2	N	-0-		-0-
07		5270 X	3014	-0-	-2256	-0-	3014	2	N	-0-		-0-

COOPER				WELL #:	3	RRCID ->	229508	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12530	PERF.10760 - 12258
02		2800 N	2120	-0-	-680	5329	2120	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	963	-0-	-2137	3192	963	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1631	-0-	-1369	1823	1631	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1853	-0-	-1247	576	1853	2	N	-0-		-0-
06		1618 N	1042	-0-	-576	-0-	1042	2	N	-0-		-0-
07		1674 N	454	-0-	-1220	-0-	454	2	N	-0-		-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1				WELL #:	2	RRCID ->	229509	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.11339 - 12611
02		13317 X	2215	-0-	-11102	-0-	2215	2	N	-0-		120
03		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-		120
04		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-		120
05		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-		120
06		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-		120
07		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-		120

ORAND #1				WELL #:	3	RRCID ->	229514	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.10980 - 12160
02		2800 N	1722	-0-	-1078	5912	1722	2	N	-0-		91
03		3100 N	1906	-0-	-1194	4718	1906	2	N	-0-		91
04		3000 N	1927	-0-	-1073	3645	1927	2	N	-0-		91
05		3100 N	1943	-0-	-1157	2488	1943	2	N	-0-		91
06		3000 N	1478	-0-	-1522	966	1478	2	N	-0-		91
07		2715 N	1749	-0-	-966	-0-	1749	2	N	-0-		91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	15670 X	2785	-0-	-12885	-0-	2785 2	N	-0-		-0-
03	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	3251 2	N	-0-		-0-
04	3270 X	2801	-0-	-469	-0-	2801 2	N	-0-		-0-
05	3255 X	3083	-0-	-172	-0-	3083 2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
07	3255 X	2874	-0-	-381	-0-	2874 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037		
02	2800 N	1006	-0-	-1794	3956	1006 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1537	-0-	-1563	2393	1537 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1502	-0-	-1498	895	1502 2	N	-0-		-0-
05	2575 N	1680	-0-	-895	-0-	1680 2	N	-0-		-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111		
02	15845 X	2711	-0-	-13134	-0-	2711 2	N	-0-		-0-
03	4185 X	3737	-0-	-448	-0-	3737 2	N	-0-		-0-
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2	N	-0-		-0-
05	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2	N	-0-		-0-
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2	N	-0-		-0-
07	4588 X	2715	-0-	-1873	-0-	2715 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099		
02	2800 N	1509	-0-	-1291	5680	1509 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1768	-0-	-1332	4348	1768 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1632	-0-	-1368	2980	1632 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1661	-0-	-1439	1541	1661 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1592	-0-	-1408	133	1592 2	N	-0-		-0-
07	1774 N	1641	-0-	-133	-0-	1641 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679		
02	21020 X	3902	-0-	-17118	-0-	3902 2	N	-0-		-0-
03	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2	N	-0-		-0-
04	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2	N	-0-		-0-
05	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2	N	-0-		-0-
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2	N	-0-		-0-
07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466		
02	2800 N	639	-0-	-2161	874	639 2	N	-0-		-0-
03	1293 N	419	-0-	-874	-0-	419 2	N	-0-		-0-
04	780 N	311	-0-	-469	-0-	311 2	N	-0-		-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485		
02	2800 N	705	-0-	-2095	1098	705 2	N	-0-		-0-
03	1795 N	697	-0-	-1098	-0-	697 2	N	-0-		-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		-0-
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2	N	-0-		-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	727	-0-	-296	-0-	727 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1467	-0-	-1333	3706	1467 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2161	-0-	-939	2767	2161 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1532	-0-	-1468	1299	1532 2		N	-0-			-0-
05	2507 N	1208	-0-	-1299	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
06	1770 N	887	-0-	-883	-0-	887 2		N	-0-			-0-
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520				
02	27947 X	3999	-0-	-23948	-0-	3999 2		N	-0-			-0-
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		N	-0-			-0-
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		N	-0-			-0-
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-			-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2		N	-0-			-0-
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451				
02	2800 N	1017	-0-	-1783	2803	1017 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1049	-0-	-2051	752	1049 2		N	-0-			-0-
04	1531 N	779	-0-	-752	-0-	779 2		N	-0-			-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	883	-0-	-137	-0-	883 2		N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230				
02	1904 N	566	-0-	-1338	-0-	566 2		N	-0-			5
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			5
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			5
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			5
06	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099 2		N	-0-			5
07	1302 N	861	-0-	-441	-0-	861 2		N	-0-			5

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493				
02	312 N	41	-0-	-271	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-

SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186				
02	2800 N	572	-0-	-2228	1140	572 2		N	-0-			-0-
03	1726 N	586	-0-	-1140	-0-	586 2		N	-0-			-0-
04	630 N	381	-0-	-249	-0-	381 2		N	-0-			-0-
05	620 N	245	-0-	-375	-0-	245 2		N	-0-			-0-
06	570 N	258	-0-	-312	-0-	258 2		N	-0-			-0-
07	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230				
02	12248 X	2758	-0-	-9490	-0-	2758 2		N	-0-			-0-
03	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-			-0-
05	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
06	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
07	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	2800 N	1242	-0-	-1558	6419	1242 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1983	-0-	-1117	5302	1983 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1657	-0-	-1343	3959	1657 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1309	-0-	-1791	2168	1309 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1974	-0-	-1026	1142	1974 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1996	-0-	-1104	38	1996 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072				
02	2800 N	1678	-0-	-1122	7264	1678 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2069	-0-	-1031	6233	2069 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1626	-0-	-1374	4859	1626 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2016	-0-	-1084	3775	2016 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1802	-0-	-1198	2577	1802 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1820	-0-	-1280	1297	1820 2		N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585				
02	2800 N	1525	-0-	-1275	5161	1525 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1626	-0-	-1474	3687	1626 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1527	-0-	-1473	2214	1527 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1106	-0-	-1994	220	1106 2		N	-0-			-0-
06	1560 N	891	-0-	-669	-0-	891 2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1269	-0-	-312	-0-	1269 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935				
02	2800 N	1695	-0-	-1105	6778	1695 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2167	-0-	-933	5845	2167 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2340	-0-	-660	5185	2340 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1999	-0-	-1101	4084	1999 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1896	-0-	-1104	2980	1896 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1602	-0-	-1498	1482	1602 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918				
02	1702 N	381	-0-	-1321	-0-	381 2		N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	370 2		N	-0-			-0-
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07	403 N	199	-0-	-204	-0-	199 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742				
02	2800 N	1494	-0-	-1306	4441	1494 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1661	-0-	-1439	3002	1661 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1634	-0-	-1366	1636	1634 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1486	-0-	-1614	22	1486 2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
07	1674 N	757	-0-	-917	-0-	757 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607				
02	2800 N	477	-0-	-2323	90	477 2		N	-0-			-0-
03	603 N	513	-0-	-90	-0-	513 2		N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1589 N	725	-0-	-864	-0-	725	2		N	-0-	-0-	
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	-0-	
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-	-0-	
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	2		N	-0-	-0-	
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2		N	-0-	-0-	
07	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	2		N	-0-	-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404				
02	55 N	-0-	-0-	-55	-0-				N	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361				
02	2800 N	1102	-0-	-1698	3118	1102	2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	1297	-0-	-1803	1315	1297	2		N	-0-	-0-	
04	2338 N	1023	-0-	-1315	-0-	1023	2		N	-0-	-0-	
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-	-0-	
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-	-0-	
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-	-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196				
02	15034 X	1809	-0-	-13225	-0-	1809	2		N	-0-	-0-	
03	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	2906	2		N	-0-	-0-	
04	3450 X	2792	-0-	-658	-0-	2792	2		N	-0-	-0-	
05	3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2		N	-0-	-0-	
06	3450 X	2920	-0-	-530	-0-	2920	2		N	-0-	-0-	
07	2914 X	1946	-0-	-968	-0-	1946	2		N	-0-	-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415				
02	2800 N	551	-0-	-2249	3215	551	2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	824	-0-	-2276	939	824	2		N	-0-	-0-	
04	2234 N	1295	-0-	-939	-0-	1295	2		N	-0-	-0-	
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-	-0-	
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-	-0-	
07	1333 N	681	-0-	-652	-0-	681	2		N	-0-	-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679				
02	2800 N	1405	-0-	-1395	3889	1405	2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	793	-0-	-2307	1582	793	2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	1573	-0-	-1427	155	1573	2		N	-0-	-0-	
05	1550 N	1246	-0-	-304	-0-	1246	2		N	-0-	-0-	
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-	-0-	
07	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2		N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371				
02	16460 X	3077	-0-	-13383	-0-	3077	2		N	-0-	-0-	
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-	-0-	
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-	-0-	
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-	-0-	
06	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-	-0-	
07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11306 - 12428	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	20876 X	3169	-0-	-17707	-0-	3169 2	N	-0-			-0-
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2	N	-0-			-0-
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2	N	-0-			-0-
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 2	N	-0-			-0-
06	3900 X	3413	-0-	-487	-0-	3413 2	N	-0-			-0-
07	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376		PERF.11012 - 12162	
02	11558 X	904	-0-	-10654	-0-	904 2	N	-0-			-0-
03	3317 X	1004	-0-	-2313	-0-	1004 2	N	-0-			-0-
04	3210 X	1033	-0-	-2177	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
05	2883 X	1298	-0-	-1585	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
06	1230 X	1182	-0-	-48	-0-	1182 2	N	-0-			-0-
07	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 7791 - 7831	
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-

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9488 - 9852	
02	1018 N	222	-0-	-796	-0-	222 2	N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			-0-
07	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11302 - 12690	
02	15132 X	3400	-0-	-11732	-0-	3400 2	N	-0-			-0-
03	4030 X	2560	-0-	-1470	-0-	2560 2	N	-0-			-0-
04	3900 X	2950	-0-	-950	-0-	2950 2	N	-0-			-0-
05	3751 X	2996	-0-	-755	-0-	2996 2	N	-0-			-0-
06	3630 X	2604	-0-	-1026	-0-	2604 2	N	-0-			-0-
07	3751 X	870	-0-	-2881	-0-	870 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11604 - 12062	
02	2800 N	1247	-0-	-1553	5628	1247 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1219	-0-	-1881	3747	1219 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1532	-0-	-1468	2279	1532 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1429	-0-	-1671	608	1429 2	N	-0-			-0-
06	1969 N	1361	-0-	-608	-0-	1361 2	N	-0-			-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11046 - 12279	
02	2800 N	976	-0-	-1824	3208	976 2	N	-0-			84
03	3100 N	1466	-0-	-1634	1574	1466 2	N	-0-			84
04	2745 N	1171	-0-	-1574	-0-	1171 2	N	-0-			84
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	-0-			84
06	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303 2	N	-0-			84
07	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	1123 2	N	-0-			84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11277 - 12388			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	15659 X	4273	-0-	-11386	-0-	4273	2		N	-0-			17
03	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			17
04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			17
05	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			17
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			17
07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			17

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11552 - 12011			
02	2800 N	627	-0-	-2173	1860	627	2		N	-0-			-0-
03	2668 N	808	-0-	-1860	-0-	808	2		N	-0-			-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2		N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11238 - 11430			
02	2800 N	1511	-0-	-1289	2843	44	1	1467	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1764	-0-	-1336	1507	51	1	1713	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1664	-0-	-1336	171	48	1	1616	2	N	-0-		-0-
05	1510 N	1339	-0-	-171	-0-	39	1	1300	2	N	-0-		-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	50	1	1674	2	N	-0-		-0-
07	1488 N	842	-0-	-646	-0-	25	1	817	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11212 - 12312			
02	1900 N	336	-0-	-1564	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04	360 N	235	-0-	-125	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10998 - 12507			
02	2800 N	1032	-0-	-1768	3505	1032	2		N	-0-			51
03	3100 N	1139	-0-	-1961	1544	1139	2		N	-0-			51
04	2718 N	1174	-0-	-1544	-0-	1174	2		N	-0-			51
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			51
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			51
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			51

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436			
02	12824 X	2328	-0-	-10496	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
04	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486			
02	12402 X	1900	-0-	-10502	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
06	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	231928	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11076 - 12209
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11653 X	1020	-0-	-10633	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
03	2945 X	2054	-0-	-891	-0-	2054	2	N	-0-		-0-
04	2850 X	1503	-0-	-1347	-0-	1503	2	N	-0-		-0-
05	2945 X	1860	-0-	-1085	-0-	1860	2	N	-0-		-0-
06	2250 X	2011	-0-	-239	-0-	2011	2	N	-0-		-0-
07	2046 X	1794	-0-	-252	-0-	1794	2	N	-0-		-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231930	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	12577	PERF.11132 - 12350
02	241 N	13	-0-	-228	-0-	13	2	N	-0-		-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	232008	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12405	PERF.10856 - 12299
02	2800 N	1331	-0-	-1469	-0-	1331	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	995	-0-	-2105	-0-	995	2	N	-0-		-0-
04	2236 N	1028	-0-	-1208	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
05	1333 N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2	N	-0-		-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	232123	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11599 - 12050
02	2800 N	1937	-0-	-863	-0-	1937	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1940	-0-	-1160	-0-	1940	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1743	-0-	-1257	-0-	1743	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1989	-0-	-1111	-0-	1989	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1836	-0-	-1164	-0-	1836	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1949	-0-	-1151	-0-	1949	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	232178	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.10418 - 11406
02	2800 N	1152	-0-	-1648	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
03	7412 X	1159	-0-	-6253	-0-	1159	2	N	-0-		-0-
04	1290 X	1185	-0-	-105	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
05	1333 X	1295	-0-	-38	-0-	1295	2	N	-0-		-0-
06	1230 X	982	-0-	-248	-0-	982	2	N	-0-		-0-
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	232374	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12366	PERF.11694 - 12185
02	25685 X	5024	-0-	-20661	-0-	5024	2	N	-0-		-0-
03	5177 X	4444	-0-	-733	-0-	4444	2	N	-0-		-0-
04	5010 X	4590	-0-	-420	-0-	4590	2	N	-0-		-0-
05	5177 X	3976	-0-	-1201	-0-	3976	2	N	-0-		-0-
06	5010 X	4530	-0-	-480	-0-	4530	2	N	-0-		-0-
07	5177 X	4481	-0-	-696	-0-	4481	2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #:		3	RRCID ->	232457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12404	PERF.10901 - 11414
02	12457 X	2470	-0-	-9987	-0-	2470	2	N	-0-		9
03	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2	N	-0-		9
04	2820 X	2556	-0-	-264	-0-	2556	2	N	-0-		9
05	2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2676	2	N	-0-		9
06	2670 X	2445	-0-	-225	-0-	2445	2	N	-0-		9
07	2759 X	2649	-0-	-110	-0-	2649	2	N	-0-		9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11377 - 12715		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		18790 X	2248	-0-	-16542	-0-	2248 2	N	-0-			-0-
03		4743 X	4741	-0-	-2	-0-	4741 2	N	-0-			-0-
04		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 2	N	-0-			-0-
05		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 2	N	-0-			-0-
06		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2	N	-0-			-0-
07		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 2	N	-0-			-0-

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10927 - 12208		
02		1452 N	308	-0-	-1144	-0-	308 2	N	-0-			-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-
04		300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2	N	-0-			-0-
05		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2	N	-0-			-0-
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2	N	-0-			-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			-0-

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11088 - 12430		
02		2800 N	613	-0-	-2187	1080	613 2	N	-0-			-0-
03		1838 N	758	-0-	-1080	-0-	758 2	N	-0-			-0-
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-			-0-
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-			-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11783 - 12199		
02		2800 N	1189	-0-	-1611	1552	1189 2	N	-0-			-0-
03		2677 N	1125	-0-	-1552	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-			-0-
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
07		1085 N	956	-0-	-129	-0-	956 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11175 - 12333		
02		2800 N	1459	-0-	-1341	5674	1459 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2142	-0-	-958	4716	2142 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1835	-0-	-1165	3551	1835 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2058	-0-	-1042	2509	2058 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2423	-0-	-577	1932	2423 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2940	-0-	-160	1772	2940 2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11514 - 12817		
02		2800 N	2105	-0-	-695	5245	2105 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1924	-0-	-1176	4069	1924 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1962	-0-	-1038	3031	1962 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1948	-0-	-1152	1879	1948 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	1554	-0-	-1446	433	1554 2	N	-0-			-0-
07		2301 N	1868	-0-	-433	-0-	1868 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11353 - 12564		
02		2800 N	548	-0-	-2252	3277	548 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1196	-0-	-1904	1373	1196 2	N	-0-			-0-
04		2945 N	1572	-0-	-1373	-0-	1572 2	N	-0-			-0-
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-			-0-
06		1170 N	890	-0-	-280	-0-	890 2	N	-0-			-0-
07		1612 N	873	-0-	-739	-0-	873 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	669	-0-	-2131	1100	669	2	N	-0-	138	
03	1823 N	723	-0-	-1100	-0-	723	2	N	-0-	138	
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-	138	
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	138	
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	138	
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	138	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510			
02	22341 X	654	-0-	-21687	-0-	654	2	N	-0-	37	
03	5642 X	2080	-0-	-3562	-0-	2080	2	N	-0-	37	
04	5730 X	2689	-0-	-3041	-0-	2689	2	N	-0-	37	
05	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2	N	-0-	37	
06	5730 X	5073	-0-	-657	-0-	5073	2	N	-0-	37	
07	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2	N	-0-	37	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140			
02	15922 X	2884	-0-	-13038	-0-	2884	2	N	-0-	-0-	
03	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3117	2	N	-0-	-0-	
04	3690 X	3249	-0-	-441	-0-	3249	2	N	-0-	-0-	
05	3813 X	3107	-0-	-706	-0-	3107	2	N	-0-	-0-	
06	3690 X	2628	-0-	-1062	-0-	2628	2	N	-0-	-0-	
07	3348 X	2763	-0-	-585	-0-	2763	2	N	-0-	-0-	

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104			
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-	-0-	
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	-0-	
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-	-0-	

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269			
02	18792 X	4160	-0-	-14632	-0-	4160	2	N	-0-	45	
03	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2	N	-0-	45	
04	4080 X	2628	-0-	-1452	-0-	2628	2	N	-0-	45	
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2	N	-0-	45	
06	4710 X	3967	-0-	-743	-0-	3967	2	N	-0-	45	
07	4867 X	4224	-0-	-643	-0-	4224	2	N	-0-	45	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980			
02	2800 N	968	-0-	-1832	3909	968	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	917	-0-	-2183	1726	917	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1670	-0-	-1330	396	1670	2	N	-0-	-0-	
05	1764 N	1368	-0-	-396	-0-	1368	2	N	-0-	-0-	
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-	-0-	
07	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740			
02	2800 N	1243	-0-	-1557	4231	1243	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	999	-0-	-2101	2130	999	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1270	-0-	-1730	400	1270	2	N	-0-	-0-	
05	2315 N	1915	-0-	-400	-0-	1915	2	N	-0-	-0-	
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-	-0-	
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408			
02	2800 N	697	-0-	-2103	1461	697	2	N	-0-	-0-	
03	1933 N	472	-0-	-1461	-0-	472	2	N	-0-	-0-	
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-	
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-	-0-	
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-	
07	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560			
02	2800 N	1035	-0-	-1765	3925	1035	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1082	-0-	-2018	1907	1082	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1136	-0-	-1864	43	1136	2	N	-0-	-0-	
05	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	
06	1050 N	964	-0-	-86	-0-	964	2	N	-0-	-0-	
07	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964			
02	1448 N	258	-0-	-1190	-0-	258	2	N	-0-	-0-	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2	N	-0-	-0-	
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205			
02	2800 N	1726	-0-	-1074	7188	1726	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1783	-0-	-1317	5871	1783	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2271	-0-	-729	5142	2271	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2507	-0-	-593	4549	2507	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	1712	-0-	-1288	3261	1712	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2682	-0-	-418	2843	2682	2	N	-0-	-0-	

ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586			
02	16722 X	7764	-0-	-8958	-0-	7764	2	N	-0-	-0-	
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-	-0-	
04	2280 X	1692	-0-	-588	-0-	1692	2	N	-0-	-0-	
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
07	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956			
02	2800 N	2466	-0-	-334	9729	2466	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1838	-0-	-1262	8467	1838	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2701	-0-	-299	8168	2701	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2127	-0-	-973	7195	2127	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2889	-0-	-111	7084	2889	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	3497	-0-	397	7481	3497	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	654	-0-	-2146	610	654 2		N	-0-			-0-
03	1178 N	568	-0-	-610	-0-	568 2		N	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
07	806 N	529	-0-	-277	-0-	529 2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572				
02	16096 X	2964	-0-	-13132	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3334	-0-	-76	-0-	3334 2		N	-0-			-0-
04	3210 X	3080	-0-	-130	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	3043 2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2575	-0-	-665	-0-	2575 2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3190	-0-	-158	-0-	3190 2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233957		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401				
02	2800 N	1772	-0-	-1028	295	1772 2		N	-0-			-0-
03	2255 N	1960	-0-	-295	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	916	-0-	-374	-0-	916 2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	921	-0-	-429	-0-	921 2		N	-0-			-0-
07	961 N	929	-0-	-32	-0-	929 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400				
02	2800 N	1319	-0-	-1481	4837	1319 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1339	-0-	-1761	3076	1339 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1303	-0-	-1697	1379	1303 2		N	-0-			-0-
05	2694 N	1315	-0-	-1379	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
07	1333 N	920	-0-	-413	-0-	920 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396				
02	2800 N	1104	-0-	-1696	3577	1104 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	416	-0-	-2684	893	416 2		N	-0-			-0-
04	1470 N	519	-0-	-951	-0-	519 2		N	-0-			-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256				
02	2800 N	1340	-0-	-1460	2374	1340 2		N	-0-			39
03	3100 N	1600	-0-	-1500	874	1600 2		N	-0-			39
04	1813 N	939	-0-	-874	-0-	939 2		N	-0-			39
05	1488 N	314	-0-	-1174	-0-	314 2		N	-0-			39
06	1560 N	74	-0-	-1486	-0-	74 2		N	-0-			39
07	961 N	346	-0-	-615	-0-	346 2		N	-0-			39

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698				
02	2800 N	960	-0-	-1840	3880	960 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1715	-0-	-1385	2495	1715 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	650	-0-	-2350	145	650 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	668	-0-	-386	-0-	668 2		N	-0-			-0-
06	1650 N	460	-0-	-1190	-0-	460 2		N	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12700 - 14250		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2309	N	393	-0-	-1916	-0-	393 2	N	-0-			-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-			-0-
04	570	N	373	-0-	-197	-0-	373 2	N	-0-			-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346 2	N	-0-			-0-
06	780	N	404	-0-	-376	-0-	404 2	N	-0-			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11526 - 11979		
02	6816	X	38	-0-	-6778	-0-	38 2	N	-0-			-0-
03	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	1769 2	N	-0-			-0-
04	2340	X	933	-0-	-1407	-0-	933 2	N	-0-			-0-
05	2418	X	1735	-0-	-683	-0-	1735 2	N	-0-			-0-
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-			-0-
07	1767	X	1510	-0-	-257	-0-	1510 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11201 - 12339		
02	2800	N	905	-0-	-1895	2556	905 2	N	-0-			-0-
03	3100	N	953	-0-	-2147	409	953 2	N	-0-			-0-
04	1221	N	812	-0-	-409	-0-	812 2	N	-0-			-0-
05	992	N	745	-0-	-247	-0-	745 2	N	-0-			-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-			-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-			-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10619 - 11446		
02	1134	N	249	-0-	-885	-0-	249 2	N	-0-			60
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			60
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			60
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			60
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			60
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143 2	N	-0-			60

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10936 - 11967		
02	2800	N	814	-0-	-1986	1766	814 2	N	-0-			26
03	2517	N	751	-0-	-1766	-0-	751 2	N	-0-			26
04	1080	N	715	-0-	-365	-0-	715 2	N	-0-			26
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-			26
06	720	N	494	-0-	-226	-0-	494 2	N	-0-			26
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	524 2	N	-0-			26

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11455 - 12618		
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-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11473 - 12660		
02	2318	N	8	-0-	-2310	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03	806	N	573	-0-	-233	-0-	573 2	N	-0-			-0-
04	600	N	238	-0-	-362	-0-	238 2	N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
06	540	N	178	-0-	-362	-0-	178 2	N	-0-			-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	3194	-0-	394	7037	3194 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3119	-0-	19	7056	3119 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3671	-0-	671	7727	3671 2	N	-0-	-0-
05	10148 X	2421	-0-	-7727	-0-	2421 2	N	-0-	-0-
06	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2	N	-0-	-0-
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2	N	-0-	-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510	
02	2332 N	388	-0-	-1944	-0-	388 2	N	-0-	21
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	21
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-	21
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2	N	-0-	21
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2	N	-0-	21
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2	N	-0-	21

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382	
02	2800 N	622	-0-	-2178	2490	622 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1885	-0-	-1215	1275	1885 2	N	-0-	-0-
04	2609 N	1334	-0-	-1275	-0-	1334 2	N	-0-	-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-	-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-	-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-	-0-

ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258	
02	2800 N	2378	-0-	-422	9636	2378 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2602	-0-	-498	9138	2602 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2517	-0-	-483	8655	2517 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2467	-0-	-633	8022	2467 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1549	-0-	-1451	6571	1549 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	2109	-0-	-991	5580	2109 2	N	-0-	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186	
02	12560 X	2558	-0-	-10002	-0-	2558 2	N	-0-	85
03	2914 X	2803	-0-	-111	-0-	2803 2	N	-0-	85
04	2850 X	2161	-0-	-689	-0-	2161 2	N	-0-	85
05	2945 X	2159	-0-	-786	-0-	2159 2	N	-0-	85
06	2850 X	1507	-0-	-1343	-0-	1507 2	N	-0-	85
07	2821 X	1447	-0-	-1374	-0-	1447 2	N	-0-	85

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561	
02	282 N	55	-0-	-227	-0-	55 2	N	-0-	-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324	
02	9440 X	2007	-0-	-7433	-0-	2007 2	N	-0-	-0-
03	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-	-0-
04	2070 X	2060	-0-	-10	-0-	2060 2	N	-0-	-0-
05	2232 X	2039	-0-	-193	-0-	2039 2	N	-0-	-0-
06	2280 X	2100	-0-	-180	-0-	2100 2	N	-0-	-0-
07	2356 X	1430	-0-	-926	-0-	1430 2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	16245 X	2162	-0-	-14083	-0-	2162 2	N	-0-	-0-
03	4216 X	3422	-0-	-794	-0-	3422 2	N	-0-	-0-
04	4080 X	3305	-0-	-775	-0-	3305 2	N	-0-	-0-
05	4216 X	3628	-0-	-588	-0-	3628 2	N	-0-	-0-
06	4080 X	3308	-0-	-772	-0-	3308 2	N	-0-	-0-
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377	
02	2800 N	1042	-0-	-1758	2420	1042 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1070	-0-	-2030	390	1070 2	N	-0-	-0-
04	1399 N	1009	-0-	-390	-0-	1009 2	N	-0-	-0-
05	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113 2	N	-0-	-0-
06	1050 N	998	-0-	-52	-0-	998 2	N	-0-	-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395	
02	2800 N	347	-0-	-2453	427	347 2	N	-0-	-0-
03	876 N	449	-0-	-427	-0-	449 2	N	-0-	-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-	-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-	-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-	-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961	
02	6546 X	2055	-0-	-4491	-0-	2055 2	N	-0-	24
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2	N	-0-	24
04	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	N	-0-	24
05	2263 X	1586	-0-	-677	-0-	1586 2	N	-0-	24
06	2910 X	1473	-0-	-1437	-0-	1473 2	N	-0-	24
07	3007 X	1523	-0-	-1484	-0-	1523 2	N	-0-	24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392	
02	788 N	241	-0-	-547	-0-	241 2	N	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-
05	248 N	63	-0-	-185	-0-	63 2	N	-0-	-0-
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	82 2	N	-0-	-0-
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2	N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180	
02	2800 N	2276	-0-	-524	9155	2276 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2545	-0-	-555	8600	2545 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2329	-0-	-671	7929	2329 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2335	-0-	-765	7164	2335 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1866	-0-	-1134	6030	1866 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	1478	-0-	-1622	4408	1478 2	N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582	
02	2800 N	1168	-0-	-1632	2964	1168 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1157	-0-	-1943	1021	1157 2	N	-0-	-0-
04	2526 N	1505	-0-	-1021	-0-	1505 2	N	-0-	-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1290	-0-	-260	-0-	1290 2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11322 - 12476			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	821	-0-	-1979	1790	821	2	N	-0-			-0-
03	2698	N	908	-0-	-1790	-0-	908	2	N	-0-			-0-
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2	N	-0-			-0-
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2	N	-0-			-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2	N	-0-			-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022			
02	2800	N	754	-0-	-2046	955	754	2	N	-0-			114
03	1612	N	657	-0-	-955	-0-	657	2	N	-0-			114
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			114
05	837	N	533	-0-	-304	-0-	533	2	N	-0-			114
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	2	N	-0-			114
07	1116	N	435	-0-	-681	-0-	435	2	N	-0-			114

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443			
02	2800	N	2058	-0-	-742	8858	2058	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2192	-0-	-908	7950	2192	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2126	-0-	-874	7076	2126	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2131	-0-	-969	6107	2131	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2097	-0-	-903	5204	2097	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2257	-0-	-843	4361	2257	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11545 - 12042			
02	16229	X	1855	-0-	-14374	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	2313	-0-	-1810	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2613	-0-	-1107	-0-	2613	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3014	-0-	-427	-0-	3014	2	N	-0-			-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2	N	-0-			-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556			
02	10681	X	1727	-0-	-8954	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	2445	2	N	-0-			-0-
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2	N	-0-			-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2	N	-0-			-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	1243	-0-	-2415	-0-	1243	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11601 - 12064			
02	2800	N	1780	-0-	-1020	7394	1780	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1634	-0-	-1466	5928	1634	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1208	-0-	-1792	4136	1208	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1502	-0-	-1598	2538	1502	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1604	-0-	-1396	1142	1604	2	N	-0-			-0-
07	2432	N	1290	-0-	-1142	-0-	1290	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11632 - 11992			
02	2800	N	1619	-0-	-1181	5526	1619	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1934	-0-	-1166	4360	1934	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1780	-0-	-1220	3140	1780	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2720	-0-	-380	2760	2720	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1985	-0-	-1015	1745	1985	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2700	-0-	-400	1345	2700	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11351 - 12612		
M	O	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	13290	X	1773	-0-	-11517	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		N	-0-		-0-
04	3210	X	2964	-0-	-246	-0-	2964 2		N	-0-		-0-
05	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
06	3330	X	2950	-0-	-380	-0-	2950 2		N	-0-		-0-
07	3441	X	2815	-0-	-626	-0-	2815 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11206 - 12371		
02	1380	N	33	-0-	-1347	-0-	33 2		N	-0-		7
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N	-0-		7
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		7
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		7
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		7
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16 2		N	-0-		7

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11641 - 12134		
02	2800	N	1538	-0-	-1262	6537	1538 2		N	-0-		-0-
03	3100	N	1775	-0-	-1325	5212	1775 2		N	-0-		-0-
04	3000	N	1478	-0-	-1522	3690	1478 2		N	-0-		-0-
05	3100	N	2006	-0-	-1094	2596	2006 2		N	-0-		-0-
06	3000	N	1731	-0-	-1269	1327	1731 2		N	-0-		-0-
07	2970	N	1643	-0-	-1327	-0-	1643 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134		PERF.11327 - 11802		
02	2800	N	1906	-0-	-894	7038	1906 2		N	-0-		-0-
03	3100	N	1358	-0-	-1742	5296	1358 2		N	-0-		-0-
04	3000	N	127	-0-	-2873	2423	127 2		N	-0-		-0-
05	3100	N	1627	-0-	-1473	950	1627 2		N	-0-		-0-
06	3000	N	2504	-0-	-496	454	2504 2		N	-0-		-0-
07	2826	N	2372	-0-	-454	-0-	2372 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338		
02	631	N	32	-0-	-599	-0-	32 2		N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416		
02	2112	N	26	-0-	-2086	-0-	26 2		N	-0-		-0-
03	465	N	79	-0-	-386	-0-	79 2		N	-0-		-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11169 - 12422		
02	9792	X	1857	-0-	-7935	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
03	2635	X	2324	-0-	-311	-0-	2324 2		N	-0-		-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		N	-0-		-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2		N	-0-		-0-
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2		N	-0-		-0-
07	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	2820 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1235	-0-	-1565	3707	1235 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1255	-0-	-1845	1862	1255 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1501	-0-	-1499	363	1501 2	N	-0-		-0-
05	1765 N	1402	-0-	-363	-0-	1402 2	N	-0-		-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1284	-0-	-266	-0-	1284 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114		
02	2800 N	2178	-0-	-622	8163	2178 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2440	-0-	-660	7503	2440 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2267	-0-	-733	6770	2267 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1661	-0-	-1439	5331	1661 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1477	-0-	-1523	3808	1477 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2134	-0-	-966	2842	2134 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472		
02	15505 X	3330	-0-	-12175	-0-	3330 2	N	-0-		-0-
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-		-0-
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2	N	-0-		-0-
05	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	-0-		-0-
06	1470 X	1105	-0-	-365	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
07	1519 X	874	-0-	-645	-0-	874 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028		
02	2800 N	2805	-0-	5	6100	2805 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2270	-0-	-830	5270	2270 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3221	-0-	221	5491	3221 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3221	-0-	121	5612	3221 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2791	-0-	-209	5403	2791 2	N	-0-		-0-
07	8271 X	2868	-0-	-5403	-0-	2868 2	N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478		
02	2800 N	1571	-0-	-1229	2894	46 1	1525 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1844	-0-	-1256	1638	54 1	1790 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1557	-0-	-1443	195	45 1	1512 2	N	-0-	-0-
05	1243 N	1048	-0-	-195	-0-	31 1	1017 2	N	-0-	-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	40 1	1320 2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	30 1	1000 2	N	-0-	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514		
02	2800 N	2192	-0-	-608	8256	2192 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1753	-0-	-1347	6909	1753 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2990	-0-	-10	6899	2990 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2765	-0-	-335	6564	2765 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1049	-0-	-1951	4613	1049 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1898	-0-	-1202	3411	1898 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380		
02	2800 N	2374	-0-	-426	7447	2374 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	462	-0-	-2638	4809	462 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1292	-0-	-1708	3101	1292 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2045	-0-	-1055	2046	2045 2	N	-0-		-0-
06	2300 N	254	-0-	-2046	-0-	254 2	N	-0-		-0-
07	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11487 - 11944		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800	N	1055	-0-	-1745	2713	1055	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1209	-0-	-1891	822	1209	2	N	-0-		-0-
04	1906	N	1084	-0-	-822	-0-	1084	2	N	-0-		-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-		-0-
06	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1075	2	N	-0-		-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631		PERF.11300 - 12520		
02	2800	N	654	-0-	-2146	1434	654	2	N	-0-		-0-
03	2214	N	780	-0-	-1434	-0-	780	2	N	-0-		-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	2	N	-0-		-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		-0-
06	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	2	N	-0-		-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533		
02	779	N	229	-0-	-550	-0-	229	2	N	-0-		-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2	N	-0-		-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2	N	-0-		-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590		
02	355	N	120	-0-	-235	-0-	120	2	N	-0-		-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-		-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891		
02	2800	N	913	-0-	-1887	2550	913	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1103	-0-	-1997	553	1103	2	N	-0-		-0-
04	1716	N	1163	-0-	-553	-0-	1163	2	N	-0-		-0-
05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2	N	-0-		-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-		-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302		
02	16251	X	2427	-0-	-13824	-0-	2427	2	N	-0-		-0-
03	3782	X	2689	-0-	-1093	-0-	2689	2	N	-0-		-0-
04	3480	X	2469	-0-	-1011	-0-	2469	2	N	-0-		-0-
05	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2	N	-0-		-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	N	-0-		-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606		
02	2236	N	627	-0-	-1609	-0-	627	2	N	-0-		-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-		-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-		-0-
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	304 N	-0-	-0-	-304	-0-		N	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-	-0-
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33 2	N	-0-	-0-
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2	N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068	
02	17677 X	3389	-0-	-14288	-0-	3389 2	N	-0-	-0-
03	3782 X	3627	-0-	-155	-0-	3627 2	N	-0-	-0-
04	3660 X	3368	-0-	-292	-0-	3368 2	N	-0-	-0-
05	3782 X	3482	-0-	-300	-0-	3482 2	N	-0-	-0-
06	3630 X	3155	-0-	-475	-0-	3155 2	N	-0-	-0-
07	3751 X	3561	-0-	-190	-0-	3561 2	N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246	
02	2800 N	2497	-0-	-303	9543	2497 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2499	-0-	-601	8942	2499 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2073	-0-	-927	8015	2073 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1613	-0-	-1487	6528	1613 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1322	-0-	-1678	4850	1322 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	1453	-0-	-1647	3203	1453 2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960	
02	11550 X	2490	-0-	-9060	-0-	2490 2	N	-0-	-0-
03	2821 X	2346	-0-	-475	-0-	2346 2	N	-0-	-0-
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2	N	-0-	-0-
05	2759 X	1196	-0-	-1563	-0-	1196 2	N	-0-	-0-
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2	N	-0-	-0-
07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2	N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639	
02	3296 X	-0-	-0-	-3296	-0-		N	-0-	-0-
03	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	N	-0-	-0-
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2	N	-0-	-0-
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2	N	-0-	-0-
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	N	-0-	-0-
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2	N	-0-	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994	
02	30373 X	5599	-0-	-24774	-0-	5599 2	N	-0-	-0-
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 2	N	-0-	-0-
04	6210 X	4923	-0-	-1287	-0-	4923 2	N	-0-	-0-
05	6355 X	5359	-0-	-996	-0-	5359 2	N	-0-	-0-
06	6270 X	4830	-0-	-1440	-0-	4830 2	N	-0-	-0-
07	6479 X	4109	-0-	-2370	-0-	4109 2	N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074	
02	13694 X	2233	-0-	-11461	-0-	2233 2	N	-0-	-0-
03	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2	N	-0-	-0-
04	2100 X	1671	-0-	-429	-0-	1671 2	N	-0-	-0-
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2	N	-0-	-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	N	-0-	-0-
07	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11368 - 11738		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800	N	1948	-0-	-852	7748	1948	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	2012	-0-	-1088	6660	2012	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1756	-0-	-1244	5416	1756	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	2211	-0-	-889	4527	2211	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	2381	-0-	-619	3908	2381	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	2629	-0-	-471	3437	2629	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280		
02	21953	X	4385	-0-	-17568	-0-	4385	2	N	-0-		-0-
03	4743	X	4413	-0-	-330	-0-	4413	2	N	-0-		-0-
04	4440	X	4298	-0-	-142	-0-	4298	2	N	-0-		-0-
05	4867	X	4517	-0-	-350	-0-	4517	2	N	-0-		-0-
06	4710	X	4107	-0-	-603	-0-	4107	2	N	-0-		-0-
07	4867	X	4239	-0-	-628	-0-	4239	2	N	-0-		-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11377 - 12526		
02	368	N	59	-0-	-309	-0-	59	2	N	-0-		-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2	N	-0-		-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-		-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11174 - 12431		
02	1215	N	176	-0-	-1039	-0-	176	2	N	-0-		-0-
03	682	N	103	-0-	-579	-0-	103	2	N	-0-		-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2	N	-0-		-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-		-0-
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 6H		RRCID -> 247425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11116 - 13830		
02	17390	X	2761	-0-	-14629	-0-	2761	2	N	-0-		-0-
03	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	4006	2	N	-0-		-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	N	-0-		-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	N	-0-		-0-
06	3870	X	2868	-0-	-1002	-0-	2868	2	N	-0-		-0-
07	4309	X	3100	-0-	-1209	-0-	3100	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10142 - 11053		
02	581	N	111	-0-	-470	-0-	111	2	N	-0-		46
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		46
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		46
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		46
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		46
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-		46

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11271 - 12393		
02	2800	N	2176	-0-	-624	7138	2176	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1605	-0-	-1495	5643	1605	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	2000	-0-	-1000	4643	2000	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	2543	-0-	-557	4086	2543	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	2344	-0-	-656	3430	2344	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	2363	-0-	-737	2693	2363	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11202 - 12366		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	23688 X	4374	-0-	-19314	-0-	4374	2	N	-0-			-0-
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2	N	-0-			-0-
04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2	N	-0-			-0-
05	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	N	-0-			-0-
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2	N	-0-			-0-
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11132 - 12232		
02	2800 N	2661	-0-	-139	9818	2661	2	N	-0-			51
03	3100 N	2477	-0-	-623	9195	2477	2	N	-0-			51
04	3000 N	2323	-0-	-677	8518	2323	2	N	-0-			51
05	3100 N	2334	-0-	-766	7752	2334	2	N	-0-			51
06	3000 N	2255	-0-	-745	7007	2255	2	N	-0-			51
07	3100 N	2096	-0-	-1004	6003	2096	2	N	-0-			51

CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11174 - 12460		
02	2800 N	1516	-0-	-1284	5432	1516	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1495	-0-	-1605	3827	1495	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1308	-0-	-1692	2135	1308	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1581	-0-	-1519	616	1581	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	4775	-0-	1775	2391	4775	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4423	-0-	1323	3714	4423	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11350 - 11742		
02	2342 N	323	-0-	-2019	-0-	323	2	N	-0-			-0-
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2	N	-0-			-0-
04	510 N	393	-0-	-117	-0-	393	2	N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
06	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	403 N	6	-0-	-397	-0-	6	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11182 - 12392		
02	2800 N	1365	-0-	-1435	5670	1365	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1530	-0-	-1570	4100	1530	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1441	-0-	-1559	2541	1441	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1545	-0-	-1555	986	1545	2	N	-0-			-0-
06	2715 N	1729	-0-	-986	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567		PERF.11135 - 12345		
02	13217 X	3111	-0-	-10106	-0-	3111	2	N	-0-			-0-
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2	N	-0-			-0-
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2	N	-0-			-0-
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2	N	-0-			-0-
07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683		PERF.11330 - 12454		
02	15583 X	2957	-0-	-12626	-0-	2957	2	N	-0-			-0-
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-			-0-
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	N	-0-			-0-
05	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
06	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
07	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247997	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	12515	PERF.10372 - 12438		
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	EOM BALANCE
02	2800 N	486	-0-	-2314	-	245	486 2			N	-0-		-0-
03	801 N	556	-0-	-245	-	-	556 2			N	-0-		-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-	-	571 2			N	-0-		-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-	-	628 2			N	-0-		-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-	-	564 2			N	-0-		-0-
07	589 N	533	-0-	-56	-	-	533 2			N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	247999	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	12317	PERF.11200 - 12295		
02	20056 X	1559	-0-	-18497	-	-	1559 2			N	-0-		-0-
03	5346 X	5346	-0-	-0-	-	-	5346 2			N	-0-		-0-
04	4650 X	3320	-0-	-1330	-	-	3320 2			N	-0-		-0-
05	4650 X	845	-0-	-3805	-	-	845 2			N	-0-		-0-
06	5010 X	3359	-0-	-1651	-	-	3359 2			N	-0-		-0-
07	5177 X	3524	-0-	-1653	-	-	3524 2			N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	248188	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	12841	PERF.11363 - 11895		
02	2778 X	484	-0-	-2294	-	-	484 2			N	-0-		-0-
03	475 X	475	-0-	-0-	-	-	475 2			N	-0-		-0-
04	532 X	532	-0-	-0-	-	-	532 2			N	-0-		-0-
05	502 X	502	-0-	-0-	-	-	502 2			N	-0-		-0-
06	510 X	510	-0-	-0-	-	-	510 2			N	-0-		-0-
07	529 X	529	-0-	-0-	-	-	529 2			N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248210	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	14676	PERF.12900 - 14550		
02	2800 N	653	-0-	-2147	-	1639	653 2			N	-0-		-0-
03	2543 N	904	-0-	-1639	-	-	904 2			N	-0-		-0-
04	870 N	683	-0-	-187	-	-	683 2			N	-0-		-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-	-	868 2			N	-0-		-0-
06	870 N	627	-0-	-243	-	-	627 2			N	-0-		-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-	-	967 2			N	-0-		-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248217	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10788 - 12386		
02	2800 N	1895	-0-	-905	-	4837	1895 2			N	-0-		25
03	3100 N	1996	-0-	-1104	-	3733	1996 2			N	-0-		25
04	3000 N	1924	-0-	-1076	-	2657	1924 2			N	-0-		25
05	3100 N	1894	-0-	-1206	-	1451	1894 2			N	-0-		25
06	3000 N	1967	-0-	-1033	-	418	1967 2			N	-0-		25
07	1984 N	1207	-0-	-777	-	-	1207 2			N	-0-		25

BOYD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	250549	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10951 - 12040		
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	-	4150				N	-0-		-0-
03	3100 N	1662	-0-	-1438	-	2712	1662 2			N	-0-		-0-
04	3000 N	1838	-0-	-1162	-	1550	1838 2			N	-0-		-0-
05	3100 N	1848	-0-	-1252	-	298	1848 2			N	-0-		-0-
06	2053 N	1755	-0-	-298	-	-	1755 2			N	-0-		-0-
07	1891 N	1728	-0-	-163	-	-	1728 2			N	-0-		-0-

BOYD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250550	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12304	PERF.10980 - 12087		
02	24051 X	3920	-0-	-20131	-	-	3920 2			N	-0-		-0-
03	5394 X	4331	-0-	-1063	-	-	4331 2			N	-0-		-0-
04	5220 X	4697	-0-	-523	-	-	4697 2			N	-0-		-0-
05	5270 X	5270	-0-	-0-	-	-	5270 2			N	-0-		-0-
06	4590 X	3566	-0-	-1024	-	-	3566 2			N	-0-		-0-
07	4867 X	3555	-0-	-1312	-	-	3555 2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3332 X	1603	-0-	-1729	-0-	1603	2		N	-0-		-0-
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-		-0-
04	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	3224	2		N	-0-		-0-
05	3286 X	2312	-0-	-974	-0-	2312	2		N	-0-		-0-
06	3480 X	1280	-0-	-2200	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
07	3596 X	2539	-0-	-1057	-0-	2539	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078				
02	2800 N	1735	-0-	-1065	9414	1735	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2897	-0-	-203	9211	2897	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	2622	-0-	-378	8833	2622	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	2746	-0-	-354	8479	2746	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	2607	-0-	-393	8086	2607	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	2223	-0-	-877	7209	2223	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770				
02	2800 N	607	-0-	-2193	2926	607	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1337	-0-	-1763	1163	1337	2		N	-0-		-0-
04	2295 N	1132	-0-	-1163	-0-	1132	2		N	-0-		-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-		-0-
07	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2		N	-0-		-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522				
02	2800 N	636	-0-	-2164	382	636	2		N	-0-		-0-
03	730 N	348	-0-	-382	-0-	348	2		N	-0-		-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		-0-
07	806 N	459	-0-	-347	-0-	459	2		N	-0-		-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496				
02	15113 X	3148	-0-	-11965	-0-	3148	2		N	-0-		-0-
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-		-0-
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-		-0-
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-		-0-
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-		-0-
07	2573 X	1924	-0-	-649	-0-	1924	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500				
02	12008 X	1284	-0-	-10724	-0-	1284	2		N	-0-		-0-
03	3379 X	2978	-0-	-401	-0-	2978	2		N	-0-		-0-
04	3270 X	2756	-0-	-514	-0-	2756	2		N	-0-		-0-
05	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-		-0-
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-		-0-
07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374				
02	4575 X	730	-0-	-3845	-0-	730	2		N	-0-		-0-
03	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		-0-
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
05	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-
06	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-		-0-
07	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	182 N	30	-0-	-152	-0-	30 2	N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2	N	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686	
02	18541 X	3572	-0-	-14969	-0-	3572 2	N	-0-	-0-
03	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	3327 2	N	-0-	-0-
04	3600 X	3450	-0-	-150	-0-	3450 2	N	-0-	-0-
05	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2	N	-0-	-0-
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2	N	-0-	-0-
07	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2	N	-0-	-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250	
02	2800 N	1333	-0-	-1467	4417	1333 2	N	-0-	40
03	3100 N	1632	-0-	-1468	2949	1632 2	N	-0-	40
04	3000 N	1618	-0-	-1382	1567	1618 2	N	-0-	40
05	3100 N	1800	-0-	-1300	267	1800 2	N	-0-	40
06	1889 N	1622	-0-	-267	-0-	1622 2	N	-0-	40
07	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1530 2	N	-0-	40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512	
02	2800 N	718	-0-	-2082	5131	718 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1176	-0-	-1924	3207	1176 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1388	-0-	-1612	1595	1388 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2836	-0-	-264	1331	2836 2	N	-0-	-0-
06	2364 N	1033	-0-	-1331	-0-	1033 2	N	-0-	-0-
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410	
02	16798 X	3277	-0-	-13521	-0-	3277 2	N	-0-	-0-
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2	N	-0-	-0-
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2	N	-0-	-0-
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2	N	-0-	-0-
06	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	-0-	-0-
07	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	N	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342	
02	2800 N	1050	-0-	-1750	1907	1050 2	N	-0-	-0-
03	2797 N	890	-0-	-1907	-0-	890 2	N	-0-	-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-	-0-
05	620 N	267	-0-	-353	-0-	267 2	N	-0-	-0-
06	600 N	25	-0-	-575	-0-	25 2	N	-0-	-0-
07	620 N	214	-0-	-406	-0-	214 2	N	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324	
02	2800 N	891	-0-	-1909	3408	891 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1946	-0-	-1154	2254	1946 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1124	-0-	-1876	378	1124 2	N	-0-	-0-
05	1586 N	1208	-0-	-378	-0-	1208 2	N	-0-	-0-
06	1890 N	111	-0-	-1779	-0-	111 2	N	-0-	-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8978 X	628	-0-	-8350	-0-	628	2	N	-0-	-0-
03	3379 X	3171	-0-	-208	-0-	3171	2	N	-0-	-0-
04	3270 X	2084	-0-	-1186	-0-	2084	2	N	-0-	-0-
05	1395 X	1279	-0-	-116	-0-	1279	2	N	-0-	-0-
06	3060 X	936	-0-	-2124	-0-	936	2	N	-0-	-0-
07	3162 X	260	-0-	-2902	-0-	260	2	N	-0-	-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296		
02	2800 N	1467	-0-	-1333	5715	1467	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1647	-0-	-1453	4262	1647	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1380	-0-	-1620	2642	1380	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1696	-0-	-1404	1238	1696	2	N	-0-	-0-
06	2872 N	1634	-0-	-1238	-0-	1634	2	N	-0-	-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308		
02	2800 N	659	-0-	-2141	1417	659	2	N	-0-	-0-
03	2495 N	1078	-0-	-1417	-0-	1078	2	N	-0-	-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-	-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-	-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-	-0-
07	868 N	600	-0-	-268	-0-	600	2	N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790		
02	17769 X	4125	-0-	-13644	-0-	4125	2	N	-0-	-0-
03	3999 X	1936	-0-	-2063	-0-	1936	2	N	-0-	-0-
04	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2	N	-0-	-0-
05	3999 X	3768	-0-	-231	-0-	3768	2	N	-0-	-0-
06	3870 X	3737	-0-	-133	-0-	3737	2	N	-0-	-0-
07	3999 X	2114	-0-	-1885	-0-	2114	2	N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760		
02	2119 N	307	-0-	-1812	-0-	307	2	N	-0-	-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2	N	-0-	-0-
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	2	N	-0-	-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2	N	-0-	-0-
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2	N	-0-	-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-	-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
02	2800 N	2250	-0-	-550	9580	2250	2	N	-0-	30
03	3100 N	2486	-0-	-614	8966	2486	2	N	-0-	30
04	3000 N	2448	-0-	-552	8414	2448	2	N	-0-	30
05	3100 N	2441	-0-	-659	7755	2441	2	N	-0-	30
06	3000 N	2306	-0-	-694	7061	2306	2	N	-0-	30
07	3100 N	2404	-0-	-696	6365	2404	2	N	-0-	30

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
02	2800 N	656	-0-	-2144	3006	656	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	990	-0-	-2110	896	990	2	N	-0-	-0-
04	2280 N	1384	-0-	-896	-0-	1384	2	N	-0-	-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-	-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1428	-0-	-1372	6707	1428 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2081	-0-	-1019	5688	2081 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1711	-0-	-1289	4399	1711 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2544	-0-	-556	3843	2544 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1842	-0-	-1158	2685	1842 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	863	-0-	-2237	448	863 2		N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000				
02	2800 N	287	-0-	-2513	524	287 2		N	-0-			-0-
03	1507 N	983	-0-	-524	-0-	983 2		N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
06	960 N	659	-0-	-301	-0-	659 2		N	-0-			-0-
07	837 N	444	-0-	-393	-0-	444 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242				
02	827 N	72	-0-	-755	-0-	72 2		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372				
02	2800 N	1695	-0-	-1105	6895	1695 2		N	-0-			97
03	3100 N	2168	-0-	-932	5963	2168 2		N	-0-			97
04	3000 N	2220	-0-	-780	5183	2220 2		N	-0-			97
05	3100 N	2185	-0-	-915	4268	2185 2		N	-0-			97
06	3000 N	1855	-0-	-1145	3123	1855 2		N	-0-			97
07	3100 N	1868	-0-	-1232	1891	1868 2		N	-0-			97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579				
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-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572				
02	2800 N	1793	-0-	-1007	8351	1793 2		N	-0-			42
03	3100 N	1385	-0-	-1715	6636	1385 2		N	-0-			42
04	3000 N	1286	-0-	-1714	4922	1286 2		N	-0-			42
05	3100 N	1249	-0-	-1851	3071	1249 2		N	-0-			42
06	3000 N	985	-0-	-2015	1056	985 2		N	-0-			42
07	2663 N	1607	-0-	-1056	-0-	1607 2		N	-0-			42

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298				
02	2800 N	346	-0-	-2454	76	346 2		N	-0-			142
03	651 N	310	-0-	-341	-0-	310 2		N	-0-			142
04	420 N	253	-0-	-167	-0-	253 2		N	-0-			142
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	258 2		N	-0-			142
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	245 2		N	-0-			142
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			142

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431		PERF.11005 - 12244		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	1251	-0-	-1549	448	1251	2	N	-0-			-0-
03	1382 N	934	-0-	-448	-0-	934	2	N	-0-			-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			-0-
06	840 N	320	-0-	-520	-0-	320	2	N	-0-			-0-
07	868 N	501	-0-	-367	-0-	501	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205		
02	2800 N	1423	-0-	-1377	3429	1423	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1358	-0-	-1742	1687	1358	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1321	-0-	-1679	8	1321	2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1054	-0-	-266	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	711	-0-	-653	-0-	711	2	N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11006 - 12178		
02	2800 N	1044	-0-	-1756	5023	1044	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1511	-0-	-1589	3434	1511	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1055	-0-	-1945	1489	1055	2	N	-0-			-0-
05	1879 N	390	-0-	-1489	-0-	390	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	226	-0-	-1244	-0-	226	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	713	-0-	-372	-0-	713	2	N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838		PERF.11324 - 12632		
02	2800 N	1053	-0-	-1747	5576	1053	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1521	-0-	-1579	3997	1521	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2004	-0-	-996	3001	2004	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2266	-0-	-834	2167	2266	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1398	-0-	-1602	565	1398	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	593	-0-	-1484	-0-	593	2	N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11045 - 12178		
02	2800 N	2243	-0-	-557	8895	2243	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2408	-0-	-692	8203	2408	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2784	-0-	-216	7987	2784	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1512	-0-	-1588	6399	1512	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1701	-0-	-1299	5100	1701	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2035	-0-	-1065	4035	2035	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701		PERF.11318 - 12414		
02	3850 X	672	-0-	-3178	-0-	672	2	N	-0-			-0-
03	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10951 - 12125		
02	21904 X	3856	-0-	-18048	-0-	3856	2	N	-0-			130
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2	N	-0-			130
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2	N	-0-			130
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2	N	-0-			130
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2	N	-0-			130
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2	N	-0-			130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	15972 X	2330	-0-	-13642	-0-	2330	2		-0-
03	3844 X	2026	-0-	-1818	-0-	2026	2		-0-
04	3930 X	3610	-0-	-320	-0-	3610	2		-0-
05	4061 X	3601	-0-	-460	-0-	3601	2		-0-
06	3930 X	1715	-0-	-2215	-0-	1715	2		-0-
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785	
02	2800 N	823	-0-	-1977	-0-	2621	2		-0-
03	3100 N	774	-0-	-2326	-0-	295	2		-0-
04	1977 N	1682	-0-	-295	-0-	1682	2		-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		-0-
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		-0-

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675	
02	257 N	80	-0-	-177	-0-	80	2		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				-0-

OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433	
02	2800 N	1055	-0-	-1745	-0-	3487	2		-0-
03	3100 N	1174	-0-	-1926	-0-	1561	2		-0-
04	2452 N	891	-0-	-1561	-0-	891	2		-0-
05	1178 N	977	-0-	-201	-0-	977	2		-0-
06	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2		-0-
07	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711	
02	2800 N	1053	-0-	-1747	-0-	3160	2		-0-
03	3100 N	1125	-0-	-1975	-0-	1185	2		-0-
04	2288 N	1103	-0-	-1185	-0-	1103	2		-0-
05	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2		-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		-0-
07	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060	
02	12389 X	2258	-0-	-10131	-0-	2258	2		-0-
03	3255 X	2645	-0-	-610	-0-	2645	2		-0-
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		-0-
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		-0-
06	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		-0-
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160	
02	6954 X	355	-0-	-6599	-0-	355	2		-0-
03	2480 X	28	-0-	-2452	-0-	28	2		-0-
04	2400 X	20	-0-	-2380	-0-	20	2		-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				-0-
06	1470 X	402	-0-	-1068	-0-	402	2		-0-
07	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516								
M	O	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-				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-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249								
02	9625	X	1101	-0-	-8524	-0-	1101	2		N	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-					-0-
04	2910	X	2440	-0-	-470	-0-	2440	2		N	-0-					-0-
05	3007	X	1050	-0-	-1957	-0-	1050	2		N	-0-					-0-
06	3210	X	842	-0-	-2368	-0-	842	2		N	-0-					-0-
07	3317	X	1427	-0-	-1890	-0-	1427	2		N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676								
02	2800	N	1859	-0-	-941	8031	1859	2		N	-0-					-0-
03	3100	N	2458	-0-	-642	7389	2458	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	2749	-0-	-251	7138	2749	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	2680	-0-	-420	6718	2680	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	2336	-0-	-664	6054	2336	2		N	-0-					-0-
07	3100	N	2528	-0-	-572	5482	2528	2		N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714								
02	9900	X	2224	-0-	-7676	-0-	2224	2		N	-0-					-0-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-					-0-
04	2250	X	2115	-0-	-135	-0-	2115	2		N	-0-					-0-
05	2449	X	2080	-0-	-369	-0-	2080	2		N	-0-					-0-
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208								
02	481	N	101	-0-	-380	-0-	101	2		N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2		N	-0-					-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2		N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2		N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2		N	-0-					-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324								
02	8887	X	1634	-0-	-7253	-0-	1634	2		N	-0-					-0-
03	2232	X	1639	-0-	-593	-0-	1639	2		N	-0-					-0-
04	2160	X	1433	-0-	-727	-0-	1433	2		N	-0-					-0-
05	2232	X	1331	-0-	-901	-0-	1331	2		N	-0-					-0-
06	1980	X	1580	-0-	-400	-0-	1580	2		N	-0-					-0-
07	1798	X	1513	-0-	-285	-0-	1513	2		N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421								
02	2800	N	1353	-0-	-1447	5542	1353	2		N	-0-					64
03	3100	N	885	-0-	-2215	3327	885	2		N	-0-					64
04	3000	N	1766	-0-	-1234	2093	1766	2		N	-0-					64
05	3100	N	1702	-0-	-1398	695	1702	2		N	-0-					64
06	2371	N	1676	-0-	-695	-0-	1676	2		N	-0-					64
07	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2		N	-0-					64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	253504	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10503	- 12088			
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	EOM BALANCE
02		2800 N	554	-0-	-2246	1051	554	2			N	-0-			15
03		1717 N	666	-0-	-1051	-0-	666	2			N	-0-			15
04		750 N	633	-0-	-117	-0-	633	2			N	-0-			15
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			15
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			15
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	253525	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12683	PERF.10150	- 10426			
02		2141 N	519	-0-	-1622	-0-	519	2			N	-0-			-0-
03		403 N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-			-0-
04		330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-			-0-
05		589 N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-			-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
07		279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	253528	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11312	- 11744			
02		1722 N	66	-0-	-1656	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03		310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04		210 N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	253532	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11003	- 12032			
02		2800 N	1884	-0-	-916	8016	1884	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2183	-0-	-917	7099	2183	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1872	-0-	-1128	5971	1872	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1763	-0-	-1337	4634	1763	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1219	-0-	-1781	2853	1219	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	735	-0-	-2365	488	735	2			N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254033	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	12452	PERF.10707	- 12230			
02		758 N	77	-0-	-681	-0-	77	2			N	-0-			52
03		248 N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-			52
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			52
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			52
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			52
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	254052	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11720	- 12238			
02		2800 N	1890	-0-	-910	6876	1890	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1879	-0-	-1221	5655	1879	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1140	-0-	-1860	3795	1140	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	3124	-0-	24	3819	3124	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1910	-0-	-1090	2729	1910	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	2281	-0-	-819	1910	2281	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254054	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8721	- 11392			
02		12638 X	1894	-0-	-10744	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
03		3968 X	2948	-0-	-1020	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
04		3840 X	2442	-0-	-1398	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
05		3968 X	2232	-0-	-1736	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
06		2850 X	2238	-0-	-612	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
07		2945 X	2198	-0-	-747	-0-	2198	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254355	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11010 - 12097
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	13848 X	2968	-0-	-10880	-0-	2968	2	N	-0-		-0-
03	3534 X	3012	-0-	-522	-0-	3012	2	N	-0-		-0-
04	3420 X	2945	-0-	-475	-0-	2945	2	N	-0-		-0-
05	3286 X	2823	-0-	-463	-0-	2823	2	N	-0-		-0-
06	3180 X	2596	-0-	-584	-0-	2596	2	N	-0-		-0-
07	3286 X	2212	-0-	-1074	-0-	2212	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	254356	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	11944	PERF.11278 - 11676
02	2800 N	952	-0-	-1848	-0-	3159	952	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1297	-0-	-1803	-0-	1356	1297	2	N	-0-	-0-
04	2520 N	1164	-0-	-1356	-0-	1164	2	2	N	-0-	-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	1001	2	2	N	-0-	-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254358	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11057 - 12233
02	11667 X	2648	-0-	-9019	-0-	2648	2	N	-0-		-0-
03	2635 X	1768	-0-	-867	-0-	1768	2	N	-0-		-0-
04	2430 X	2160	-0-	-270	-0-	2160	2	N	-0-		-0-
05	2945 X	752	-0-	-2193	-0-	752	2	N	-0-		-0-
06	2850 X	894	-0-	-1956	-0-	894	2	N	-0-		-0-
07	2945 X	580	-0-	-2365	-0-	580	2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254364	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	12506	PERF.11131 - 12331
02	2800 N	832	-0-	-1968	-0-	3748	832	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1024	-0-	-2076	-0-	1672	1024	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1386	-0-	-1614	-0-	58	1386	2	N	-0-	-0-
05	1272 N	1214	-0-	-58	-0-	1214	2	2	N	-0-	-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	N	-0-	-0-
07	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2	2	N	-0-	-0-

MOODY ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	254455	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10969 - 12280
02	14307 X	2746	-0-	-11561	-0-	2746	2	N	-0-		25
03	3069 X	3045	-0-	-24	-0-	3045	2	N	-0-		25
04	3210 X	2919	-0-	-291	-0-	2919	2	N	-0-		25
05	3317 X	2423	-0-	-894	-0-	2423	2	N	-0-		25
06	3210 X	2805	-0-	-405	-0-	2805	2	N	-0-		25
07	3038 X	1949	-0-	-1089	-0-	1949	2	N	-0-		25

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	254618	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11354 - 11730
02	363 N	78	-0-	-285	-0-	78	2	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-		-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	254634	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	12669	PERF.11330 - 12547
02	1268 N	569	-0-	-699	-0-	569	2	N	-0-		-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-		-0-
05	620 N	83	-0-	-537	-0-	83	2	N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12373 X	2329	-0-	-10044	-0-	2329 2	N	-0-		-0-	
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-		-0-	
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-		-0-	
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	N	-0-		-0-	
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-		-0-	
07	2542 X	1975	-0-	-567	-0-	1975 2	N	-0-		-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546			
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-	

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571			
02	29341 X	6096	-0-	-23245	-0-	6096 2	N	-0-		-0-	
03	6789 X	6281	-0-	-508	-0-	6281 2	N	-0-		-0-	
04	6570 X	4671	-0-	-1899	-0-	4671 2	N	-0-		-0-	
05	6758 X	6507	-0-	-251	-0-	6507 2	N	-0-		-0-	
06	6540 X	6095	-0-	-445	-0-	6095 2	N	-0-		-0-	
07	6758 X	5958	-0-	-800	-0-	5958 2	N	-0-		-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982			
02	17212 X	3389	-0-	-13823	-0-	3389 2	N	-0-		-0-	
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2	N	-0-		-0-	
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2	N	-0-		-0-	
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2	N	-0-		-0-	
06	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-		-0-	
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-		-0-	

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
02	15927 X	2446	-0-	-13481	-0-	44 1 2402 2	N	-0-		-0-	
03	3720 X	3687	-0-	-33	-0-	49 1 3638 2	N	-0-		-0-	
04	3600 X	1500	-0-	-2100	-0-	47 1 1453 2	N	-0-		-0-	
05	3627 X	969	-0-	-2658	-0-	49 1 920 2	N	-0-		-0-	
06	3570 X	867	-0-	-2703	-0-	47 1 820 2	N	-0-		-0-	
07	3689 X	1320	-0-	-2369	-0-	47 1 1273 2	N	-0-		-0-	

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262			
02	2800 N	596	-0-	-2204	762	596 2	N	-0-		-0-	
03	1712 N	950	-0-	-762	-0-	950 2	N	-0-		-0-	
04	780 N	555	-0-	-225	-0-	555 2	N	-0-		-0-	
05	651 N	453	-0-	-198	-0-	453 2	N	-0-		-0-	
06	930 N	596	-0-	-334	-0-	596 2	N	-0-		-0-	
07	589 N	290	-0-	-299	-0-	290 2	N	-0-		-0-	

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388			
02	2800 N	645	-0-	-2155	309	645 2	N	-0-		-0-	
03	953 N	644	-0-	-309	-0-	644 2	N	-0-		-0-	
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-	
05	589 N	396	-0-	-193	-0-	396 2	N	-0-		-0-	
06	570 N	391	-0-	-179	-0-	391 2	N	-0-		-0-	
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869		PERF. 8616 - 11484	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	23665	X	3471	-0-	-20194	-0-	3471 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4743	X	3101	-0-	-1642	-0-	3101 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4590	X	2141	-0-	-2449	-0-	2141 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4743	X	1583	-0-	-3160	-0-	1583 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4560	X	2562	-0-	-1998	-0-	2562 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3844	X	2486	-0-	-1358	-0-	2486 2	N	-0-	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 11390 - 11846	
02	11786	X	4211	-0-	-7575	-0-	4211 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3193	X	1677	-0-	-1516	-0-	1677 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3090	X	2311	-0-	-779	-0-	2311 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3286	X	1545	-0-	-1741	-0-	1545 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3286	X	1341	-0-	-1945	-0-	1341 2	N	-0-	-0-	-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 10939 - 12350	
02	2800	N	1424	-0-	-1376	2953	1424 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	1082	-0-	-2018	935	1082 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1935	N	1000	-0-	-935	-0-	1000 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 11720 - 12238	
02	2800	N	713	-0-	-2087	1165	713 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2002	N	837	-0-	-1165	-0-	837 2	N	-0-	-0-	-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-	-0-	-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-	-0-	-0-
06	810	N	221	-0-	-589	-0-	221 2	N	-0-	-0-	-0-
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	652 2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067		PERF. 11480 - 11925	
02	2800	N	2015	-0-	-785	7211	2015 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	2054	-0-	-1046	6165	2054 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	2336	-0-	-664	5501	2336 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	1849	-0-	-1251	4250	1849 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	2021	-0-	-979	3271	2021 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	1927	-0-	-1173	2098	1927 2	N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953		PERF. 11384 - 11790	
02	110	N	26	-0-	-84	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 11228 - 12480	
02	2800	N	2585	-0-	-215	7862	2585 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	2701	-0-	-399	7463	2701 2	N	-0-	-0-	-0-
04	9857	X	2394	-0-	-7463	-0-	2394 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	2463 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	2171 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2697	X	1102	-0-	-1595	-0-	1102 2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10932 - 12009	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	15272 X	2477	-0-	-12795	-0-		2477	2			26
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		3156	2			26
04	3000 X	2775	-0-	-225	-0-		2775	2			26
05	3100 X	2807	-0-	-293	-0-		2807	2			26
06	3000 X	2866	-0-	-134	-0-		2866	2			26
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		3291	2			26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455		PERF.11030 - 12247	
02	3108 X	3028	-0-	-80	-0-		3028	2			87
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-		3689	2			87
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-		3588	2			87
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		3759	2			87
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		3620	2			87
07	3441 X	3229	-0-	-212	-0-		3229	2			87

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11096 - 12371	
02	2800 N	2083	-0-	-717	-0-	8677	2083	2			-0-
03	3100 N	2271	-0-	-829	-0-	7848	2271	2			-0-
04	3000 N	2193	-0-	-807	-0-	7041	2193	2			-0-
05	3100 N	2223	-0-	-877	-0-	6164	2223	2			-0-
06	3000 N	2137	-0-	-863	-0-	5301	2137	2			-0-
07	3100 N	2065	-0-	-1035	-0-	4266	2065	2			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11747 - 12206	
02	1719 N	281	-0-	-1438	-0-		281	2			-0-
03	217 N	66	-0-	-151	-0-		66	2			-0-
04	300 N	126	-0-	-174	-0-		126	2			-0-
05	310 N	198	-0-	-112	-0-		198	2			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950	
02	17228 X	4211	-0-	-13017	-0-		4211	2			-0-
03	3534 X	3303	-0-	-231	-0-		3303	2			-0-
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-		4402	2			-0-
05	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-		5663	2			-0-
06	4500 X	4019	-0-	-481	-0-		4019	2			-0-
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-		4774	2			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196	
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-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183	
02	2800 N	2418	-0-	-382	-0-	9807	2418	2			38
03	3100 N	2557	-0-	-543	-0-	9264	2557	2			38
04	3000 N	2481	-0-	-519	-0-	8745	2481	2			38
05	3100 N	2547	-0-	-553	-0-	8192	2547	2			38
06	3000 N	2323	-0-	-677	-0-	7515	2323	2			38
07	3100 N	2586	-0-	-514	-0-	7001	2586	2			38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800	N	1608	-0-	-1192	9808	1608 2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1070	-0-	-2030	7778	1070 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1500	-0-	-1500	6278	1500 2	N	-0-		-0-
05	3100	N	2173	-0-	-927	5351	2173 2	N	-0-		-0-
06	3000	N	1543	-0-	-1457	3894	1543 2	N	-0-		-0-
07	3100	N	3341	-0-	241	4135	3341 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824			
02	1965	N	365	-0-	-1600	-0-	365 2	N	-0-		-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378 2	N	-0-		-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434			
02	2800	N	748	-0-	-2052	2279	748 2	N	-0-		-0-
03	3003	N	724	-0-	-2279	-0-	724 2	N	-0-		-0-
04	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974 2	N	-0-		-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734			
02	2800	N	1249	-0-	-1551	957	1249 2	N	-0-		-0-
03	2227	N	1270	-0-	-957	-0-	1270 2	N	-0-		-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-		-0-
05	1395	N	792	-0-	-603	-0-	792 2	N	-0-		-0-
06	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
07	1364	N	995	-0-	-369	-0-	995 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605			
02	29793	X	3145	-0-	-26648	-0-	3145 2	N	-0-		-0-
03	6200	X	2523	-0-	-3677	-0-	2523 2	N	-0-		-0-
04	6000	X	1883	-0-	-4117	-0-	1883 2	N	-0-		-0-
05	6200	X	2478	-0-	-3722	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
06	6000	X	2173	-0-	-3827	-0-	2173 2	N	-0-		-0-
07	3472	X	1801	-0-	-1671	-0-	1801 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826			
02	2800	N	577	-0-	-2223	983	577 2	N	-0-		-0-
03	1620	N	637	-0-	-983	-0-	637 2	N	-0-		-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-		-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273			
02	2800	N	1799	-0-	-1001	8174	1799 2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1858	-0-	-1242	6932	1858 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1935	-0-	-1065	5867	1935 2	N	-0-		-0-
05	3100	N	2331	-0-	-769	5098	2331 2	N	-0-		-0-
06	3000	N	2014	-0-	-986	4112	2014 2	N	-0-		-0-
07	3100	N	1570	-0-	-1530	2582	1570 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2087	-0-	-713	8114	2087	2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	2187	-0-	-913	7201	2187	2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	2088	-0-	-912	6289	2088	2		N	-0-	-0-	
05	3100 N	2003	-0-	-1097	5192	2003	2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	1452	-0-	-1548	3644	1452	2		N	-0-	-0-	
07	3100 N	1614	-0-	-1486	2158	1614	2		N	-0-	-0-	

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278				
02	14466 X	2564	-0-	-11902	-0-	2564	2		N	-0-	-0-	
03	4495 X	2724	-0-	-1771	-0-	2724	2		N	-0-	-0-	
04	4350 X	2539	-0-	-1811	-0-	2539	2		N	-0-	-0-	
05	3999 X	2104	-0-	-1895	-0-	2104	2		N	-0-	-0-	
06	3870 X	2333	-0-	-1537	-0-	2333	2		N	-0-	-0-	
07	2852 X	1565	-0-	-1287	-0-	1565	2		N	-0-	-0-	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876				
02	15243 X	2963	-0-	-12280	-0-	2963	2		N	-0-	21	
03	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2		N	-0-	21	
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-	21	
05	3751 X	2066	-0-	-1685	-0-	2066	2		N	-0-	21	
06	4950 X	2489	-0-	-2461	-0-	2489	2		N	-0-	21	
07	5115 X	2520	-0-	-2595	-0-	2520	2		N	-0-	21	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091				
02	18254 X	3150	-0-	-15104	-0-	3150	2		N	-0-	24	
03	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2		N	-0-	24	
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2		N	-0-	24	
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-	24	
06	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-	24	
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-	24	

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450				
02	1489 N	202	-0-	-1287	-0-	202	2		N	-0-	43	
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2		N	-0-	43	
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-	43	
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-	43	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	43	
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	43	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803				
02	463 N	60	-0-	-403	-0-	60	2		N	-0-	-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-	
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-	
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-	-0-	
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-	-0-	

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076				
02	1900 N	314	-0-	-1586	-0-	314	2		N	-0-	-0-	
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-	-0-	
04	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2		N	-0-	-0-	
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2		N	-0-	-0-	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	-0-	
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	257911	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11430	- 11888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2800 N	1460	-0-	-1340	5962	1460 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1710	-0-	-1390	4572	1710 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1648	-0-	-1352	3220	1648 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1768	-0-	-1332	1888	1768 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1781	-0-	-1219	669	1781 2		N	-0-			-0-
07		2688 N	2019	-0-	-669	-0-	2019 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	258012	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11502	- 11785	
02		21373 X	3935	-0-	-17438	-0-	3935 2		N	-0-			-0-
03		5301 X	4032	-0-	-1269	-0-	4032 2		N	-0-			-0-
04		4740 X	4511	-0-	-229	-0-	4511 2		N	-0-			-0-
05		4836 X	4469	-0-	-367	-0-	4469 2		N	-0-			-0-
06		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2		N	-0-			-0-
07		4650 X	2511	-0-	-2139	-0-	2511 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	258023	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.10830	- 11530	
02		2800 N	607	-0-	-2193	375	607 2		N	-0-			-0-
03		958 N	583	-0-	-375	-0-	583 2		N	-0-			-0-
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	258024	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.11276	- 11706	
02		2800 N	1070	-0-	-1730	5250	1070 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	134	-0-	-2966	2284	134 2		N	-0-			-0-
04		2392 N	108	-0-	-2284	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05		682 N	91	-0-	-591	-0-	91 2		N	-0-			-0-
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	258449	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12104	PERF.11526	- 11930	
02		11477 X	2619	-0-	-8858	-0-	2619 2		N	-0-			-0-
03		2108 X	1523	-0-	-585	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
04		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-			-0-
05		2108 X	2093	-0-	-15	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
06		2040 X	829	-0-	-1211	-0-	829 2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1374	-0-	-734	-0-	1374 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		13	RRCID ->	259045	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.10986	- 12076	
02		2800 N	618	-0-	-2182	900	618 2		N	-0-			-0-
03		1585 N	685	-0-	-900	-0-	685 2		N	-0-			-0-
04		450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2		N	-0-			-0-
05		682 N	373	-0-	-309	-0-	373 2		N	-0-			-0-
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	259193	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	12124	PERF.11414	- 11851	
02		2800 N	874	-0-	-1926	3237	874 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1107	-0-	-1993	1244	1107 2		N	-0-			-0-
04		2217 N	973	-0-	-1244	-0-	973 2		N	-0-			-0-
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11332 - 12469	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	17180	X	3634	-0-	-13546	-0-	3634 2	Y	-0-		27
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2	Y	-0-		27
04	3960	X	2186	-0-	-1774	-0-	2186 2	Y	-0-		27
05	4092	X	2588	-0-	-1504	-0-	2588 2	Y	-0-		27
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680 2	Y	-0-		27
07	4092	X	3574	-0-	-518	-0-	3574 2	Y	-0-		27

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322	
02	2800	N	745	-0-	-2055	2029	745 2	N	-0-		-0-
03	2964	N	935	-0-	-2029	-0-	935 2	N	-0-		-0-
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927 2	N	-0-		-0-
05	837	N	705	-0-	-132	-0-	705 2	N	-0-		-0-
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	858 2	N	-0-		-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-		-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11476 - 12617	
02	11626	X	3207	-0-	-8419	-0-	3207 2	Y	-0-		-0-
03	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	2990 2	Y	-0-		-0-
04	3030	X	2921	-0-	-109	-0-	2921 2	Y	-0-		-0-
05	3565	X	2846	-0-	-719	-0-	2846 2	Y	-0-		-0-
06	3450	X	2703	-0-	-747	-0-	2703 2	Y	-0-		-0-
07	3565	X	2725	-0-	-840	-0-	2725 2	Y	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280	
02	15727	X	1108	-0-	-14619	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
03	4092	X	552	-0-	-3540	-0-	552 2	N	-0-		-0-
04	3960	X	1143	-0-	-2817	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
05	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	3407 2	N	-0-		-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2	N	-0-		-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088	
02	14645	X	2011	-0-	-12634	-0-	2011 2	N	-0-		-0-
03	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186 2	N	-0-		-0-
04	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	2909 2	N	-0-		-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2	N	-0-		-0-
06	3090	X	2718	-0-	-372	-0-	2718 2	N	-0-		-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2	N	-0-		-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187	
02	12270	X	758	-0-	-11512	-0-	758 2	N	-0-		-0-
03	3658	X	849	-0-	-2809	-0-	849 2	N	-0-		-0-
04	3450	X	795	-0-	-2655	-0-	795 2	N	-0-		-0-
05	2511	X	758	-0-	-1753	-0-	758 2	N	-0-		-0-
06	1830	X	755	-0-	-1075	-0-	755 2	N	-0-		-0-
07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-		-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362	
02	1271	N	214	-0-	-1057	-0-	214 2	N	-0-		-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-		-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
07	403	N	204	-0-	-199	-0-	204 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	12331	X	3566	-0-	-8765	-0-	3566 2	N	-0-		-0-
03	4402	X	3055	-0-	-1347	-0-	3055 2	N	-0-		-0-
04	4260	X	1734	-0-	-2526	-0-	1734 2	N	-0-		-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2	N	-0-		-0-
06	3810	X	2719	-0-	-1091	-0-	2719 2	N	-0-		-0-
07	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	3413 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338	
02	20475	X	3655	-0-	-16820	-0-	3655 2	N	-0-		-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2	N	-0-		-0-
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964 2	N	-0-		-0-
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2	N	-0-		-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 2	N	-0-		-0-
07	3999	X	3321	-0-	-678	-0-	3321 2	N	-0-		-0-

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402	
02	2800	N	1409	-0-	-1391	4641	1409 2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1621	-0-	-1479	3162	1621 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1556	-0-	-1444	1718	1556 2	N	-0-		-0-
05	3100	N	1606	-0-	-1494	224	1606 2	N	-0-		-0-
06	1718	N	1494	-0-	-224	-0-	1494 2	N	-0-		-0-
07	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1457 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030	
02	7886	X	823	-0-	-7063	-0-	823 2	N	-0-		-0-
03	3069	X	1231	-0-	-1838	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
04	2970	X	1149	-0-	-1821	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
05	1488	X	1282	-0-	-206	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
07	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643	
02	20041	X	3352	-0-	-16689	-0-	3352 2	N	-0-		-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2	N	-0-		-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2	N	-0-		-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2	N	-0-		-0-
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2	N	-0-		-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398	
02	2800	N	398	-0-	-2402	3604	398 2	N	-0-		55
03	3100	N	357	-0-	-2743	861	357 2	N	-0-		55
04	1259	N	398	-0-	-861	-0-	398 2	N	-0-		55
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		55
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		55
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		55

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11098 - 12313	
02	2800	N	518	-0-	-2282	568	518 2	N	-0-		-0-
03	1182	N	614	-0-	-568	-0-	614 2	N	-0-		-0-
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	673 2	N	-0-		-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	559 2	N	-0-		-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		5	RRCID ->	259956	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11091 - 12397	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	313	-0-	-2487	1653	313	2	N	-0-			-0-
03	1923 N	270	-0-	-1653	-0-	270	2	N	-0-			-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	1099	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	259988	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	12306	PERF.11721 - 12184	
02	2800 N	1927	-0-	-873	7806	1927	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2163	-0-	-937	6869	2163	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1991	-0-	-1009	5860	1991	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1968	-0-	-1132	4728	1968	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1850	-0-	-1150	3578	1850	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1904	-0-	-1196	2382	1904	2	N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260316	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11280 - 12499	
02	17090 X	3286	-0-	-13804	-0-	3286	2	N	-0-			-0-
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-			-0-
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2	N	-0-			-0-
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2	N	-0-			-0-
06	3690 X	3495	-0-	-195	-0-	3495	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3296	-0-	-517	-0-	3296	2	N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	260318	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12358	PERF.10931 - 12082	
02	2800 N	1421	-0-	-1379	4972	1421	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1545	-0-	-1555	3417	1545	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1805	-0-	-1195	2222	1805	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1988	-0-	-1112	1110	1988	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1912	-0-	-1088	22	1912	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1474	-0-	-386	-0-	1474	2	N	-0-			-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	260322	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12348	PERF.10907 - 12098	
02	36292 X	6629	-0-	-29663	-0-	6629	2	N	-0-			22
03	8432 X	7456	-0-	-976	-0-	7456	2	N	-0-			22
04	8160 X	6234	-0-	-1926	-0-	6234	2	N	-0-			22
05	7998 X	5729	-0-	-2269	-0-	5729	2	N	-0-			22
06	7410 X	6682	-0-	-728	-0-	6682	2	N	-0-			22
07	7471 X	7125	-0-	-346	-0-	7125	2	N	-0-			22

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	260708	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11105 - 12252	
02	2800 N	1208	-0-	-1592	6944	1208	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1244	-0-	-1856	5088	1244	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1458	-0-	-1542	3546	1458	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1297	-0-	-1803	1743	1297	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1498	-0-	-1502	241	1498	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1109	-0-	-410	-0-	1109	2	N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	260711	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12475	PERF.11125 - 12240	
02	2800 N	841	-0-	-1959	2749	841	2	N	-0-			126
03	3100 N	798	-0-	-2302	447	798	2	N	-0-			126
04	1232 N	785	-0-	-447	-0-	785	2	N	-0-			126
05	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	2	N	-0-			126
06	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2	N	-0-			126
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	260716	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11560 - 12003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	762	-0-	-2038	1658	762	2	N	-0-		-0-
03		2458 N	800	-0-	-1658	-0-	800	2	N	-0-		-0-
04		780 N	245	-0-	-535	-0-	245	2	N	-0-		-0-
05		837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2	N	-0-		-0-
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-		-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	260754	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 8560 - 10731	
02		15276 X	2417	-0-	-12859	-0-	2417	2	N	-0-		-0-
03		3379 X	3266	-0-	-113	-0-	3266	2	N	-0-		-0-
04		3270 X	2818	-0-	-452	-0-	2818	2	N	-0-		-0-
05		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-		-0-
06		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2	N	-0-		-0-
07		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	260764	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11280 - 11740	
02		2800 N	289	-0-	-2511	2979	289	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1053	-0-	-2047	932	1053	2	N	-0-		-0-
04		2711 N	1779	-0-	-932	-0-	1779	2	N	-0-		-0-
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-		-0-
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		-0-
07		1798 N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	260776	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	11615	PERF.10335 - 11340	
02		2800 N	485	-0-	-2315	162	485	2	N	-0-		-0-
03		674 N	512	-0-	-162	-0-	512	2	N	-0-		-0-
04		540 N	469	-0-	-71	-0-	469	2	N	-0-		-0-
05		527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2	N	-0-		-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	260803	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10970 - 12212	
02		21495 X	4844	-0-	-16651	-0-	4844	2	N	-0-		-0-
03		5084 X	4744	-0-	-340	-0-	4744	2	N	-0-		-0-
04		4860 X	4091	-0-	-769	-0-	4091	2	N	-0-		-0-
05		5363 X	4873	-0-	-490	-0-	4873	2	N	-0-		-0-
06		5190 X	3144	-0-	-2046	-0-	3144	2	N	-0-		-0-
07		5363 X	3189	-0-	-2174	-0-	3189	2	N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260936	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	12510	PERF.11053 - 12254	
02		2800 N	2156	-0-	-644	8630	2156	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2271	-0-	-829	7801	2271	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2029	-0-	-971	6830	2029	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2008	-0-	-1092	5738	2008	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1966	-0-	-1034	4704	1966	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1978	-0-	-1122	3582	1978	2	N	-0-		-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260955	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	12420	PERF.10571 - 12094	
02		2800 N	1666	-0-	-1134	5648	1666	2	N	-0-		91
03		3100 N	1545	-0-	-1555	4093	1545	2	N	-0-		91
04		3000 N	2014	-0-	-986	3107	2014	2	N	-0-		91
05		3100 N	1925	-0-	-1175	1932	1925	2	N	-0-		91
06		3000 N	1516	-0-	-1484	448	1516	2	N	-0-		91
07		2241 N	1793	-0-	-448	-0-	1793	2	N	-0-		91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261190	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12150 - 14450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	18846 X	3762	-0-	-15084	-0-	3762	2		N	-0-		-0-
03	4526 X	4088	-0-	-438	-0-	4088	2		N	-0-		-0-
04	4380 X	3427	-0-	-953	-0-	3427	2		N	-0-		-0-
05	4154 X	3968	-0-	-186	-0-	3968	2		N	-0-		-0-
06	4020 X	2856	-0-	-1164	-0-	2856	2		N	-0-		-0-
07	4154 X	3468	-0-	-686	-0-	3468	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID ->	261196	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	12703	PERF.11665 - 12776	
02	2800 N	1373	-0-	-1427	6020	1373	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2421	-0-	-679	5341	2421	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	2251	-0-	-749	4592	2251	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	1923	-0-	-1177	3415	1923	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	706	-0-	-2294	1121	706	2		N	-0-		-0-
07	2331 N	1210	-0-	-1121	-0-	1210	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	261197	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11446 - 11801	
02	829 N	145	-0-	-684	-0-	145	2		N	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-		-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	261198	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11767 - 12214	
02	2800 N	1940	-0-	-860	9265	1940	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2833	-0-	-267	8998	2833	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	2441	-0-	-559	8439	2441	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	2546	-0-	-554	7885	2546	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	2252	-0-	-748	7137	2252	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	2432	-0-	-668	6469	2432	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	261202	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF. 8552 - 10733	
02	2800 N	826	-0-	-1974	2930	826	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	986	-0-	-2114	816	986	2		N	-0-		-0-
04	1739 N	923	-0-	-816	-0-	923	2		N	-0-		-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		-0-
06	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	2		N	-0-		-0-
07	961 N	689	-0-	-272	-0-	689	2		N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	261209	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	12327	PERF.11376 - 12512	
02	2800 N	1892	-0-	-908	4385	1892	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	1623	-0-	-1477	2908	1623	2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	1223	-0-	-1777	1131	1223	2		Y	-0-		-0-
05	2373 N	1242	-0-	-1131	-0-	1242	2		Y	-0-		-0-
06	1560 N	1373	-0-	-187	-0-	1373	2		Y	-0-		-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		4HR	RRCID ->	261214	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	12119	PERF.12350 - 14650	
02	2800 N	931	-0-	-1869	4179	931	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	690	-0-	-2410	1769	690	2		N	-0-		-0-
04	2289 N	520	-0-	-1769	-0-	520	2		N	-0-		-0-
05	1023 N	576	-0-	-447	-0-	576	2		N	-0-		-0-
06	660 N	406	-0-	-254	-0-	406	2		N	-0-		-0-
07	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782								
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	13 N	-0-	-0-	-13	-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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992								
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842								
02	1226 N	198	-0-	-1028	-0-	198	2			N	-0-					41
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					41
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					41
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					41
06	450 N	164	-0-	-286	-0-	164	2			N	-0-					41
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					41

HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557								
02	2800 N	1378	-0-	-1422	4091	1378	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1553	-0-	-1547	2544	1553	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1080	-0-	-1920	624	1080	2			N	-0-					-0-
05	1855 N	1231	-0-	-624	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920								
02	2800 N	800	-0-	-2000	2870	800	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	524	-0-	-2576	294	524	2			N	-0-					-0-
04	1503 N	1209	-0-	-294	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	899 N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	698	-0-	-542	-0-	698	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820								
02	2800 N	527	-0-	-2273	1062	527	2			N	-0-					-0-
03	1094 N	32	-0-	-1062	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	900 N	27	-0-	-873	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	589 N	59	-0-	-530	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972								
02	1510 N	197	-0-	-1313	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	726	-0-	-2074	3138	726	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	780	-0-	-2320	818	780	2	N	-0-		-0-
04	1364 N	546	-0-	-818	-0-	546	2	N	-0-		-0-
05	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-		-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815	
02	2800 N	2671	-0-	-129	5351	2671	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1623	-0-	-1477	3874	1623	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2185	-0-	-815	3059	2185	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1933	-0-	-1167	1892	1933	2	N	-0-		-0-
06	2417 N	525	-0-	-1892	-0-	525	2	N	-0-		-0-
07	2046 N	625	-0-	-1421	-0-	625	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177	
02	2800 N	2399	-0-	-401	8286	2399	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2512	-0-	-588	7698	2512	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2423	-0-	-577	7121	2423	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2180	-0-	-920	6201	2180	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2292	-0-	-708	5493	2292	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2351	-0-	-749	4744	2351	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900	
02	11763 X	2225	-0-	-9538	-0-	2225	2	N	-0-		-0-
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-		-0-
04	2010 X	1894	-0-	-116	-0-	1894	2	N	-0-		-0-
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-		-0-
06	2010 N	1828	-0-	-182	-0-	1828	2	N	-0-		-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673	
02	384 N	149	-0-	-235	-0-	149	2	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402	
02	2800 N	793	-0-	-2007	1452	793	2	N	-0-		-0-
03	2171 N	719	-0-	-1452	-0-	719	2	N	-0-		-0-
04	1140 N	808	-0-	-332	-0-	808	2	N	-0-		-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-		-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091	
02	11155 X	2038	-0-	-9117	-0-	2038	2	N	-0-		-0-
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-		-0-
04	2070 N	1936	-0-	-134	-0-	1936	2	N	-0-		-0-
05	2263 N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2	N	-0-		-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1541	-0-	-474	-0-	1541	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	644	-0-	-2156	1492	644	2	N	-0-			-0-
03	1970 N	478	-0-	-1492	-0-	478	2	N	-0-			-0-
04	750 N	666	-0-	-84	-0-	666	2	N	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994		
02	18246 X	2898	-0-	-15348	-0-	2898	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3528	-0-	-750	-0-	3528	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	3282	-0-	-588	-0-	3282	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	3331	-0-	-668	-0-	3331	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	3142	-0-	-278	-0-	3142	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3254	-0-	-280	-0-	3254	2	N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.11358 - 12554		
02	2800 N	1028	-0-	-1772	1288	1028	2	N	-0-			-0-
03	1820 N	532	-0-	-1288	-0-	532	2	N	-0-			-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	730	-0-	-417	-0-	730	2	N	-0-			-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796		
02	16314 X	2841	-0-	-13473	-0-	2841	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	3500	-0-	-3	-0-	3500	2	N	-0-			-0-
04	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2	N	-0-			-0-
05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2	N	-0-			-0-
06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2	N	-0-			-0-
07	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409		PERF.11650 - 12212		
02	2800 N	1501	-0-	-1299	3263	1501	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1437	-0-	-1663	1600	1437	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1786	-0-	-1214	386	1786	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1069	-0-	-605	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	663	-0-	-717	-0-	663	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	648	-0-	-1212	-0-	648	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464		PERF.10264 - 11282		
02	2800 N	862	-0-	-1938	3712	862	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1185	-0-	-1915	1797	1185	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1382	-0-	-1618	179	1382	2	N	-0-			-0-
05	1624 N	1445	-0-	-179	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	1019	2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11170 - 12420		
02	2800 N	1327	-0-	-1473	7542	1327	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1384	-0-	-1716	5826	1384	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	867	-0-	-2133	3693	867	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3219	-0-	119	3812	3219	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2865	-0-	-135	3677	2865	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2984	-0-	-116	3561	2984	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526		PERF.11007 - 12345			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
02	16587 X	2593	-0-	-13994	-0-	44 1	2549 2	N	-0-				-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	49 1	3475 2	N	-0-				-0-
04	3300 X	2954	-0-	-346	-0-	47 1	2907 2	N	-0-				-0-
05	3410 X	3066	-0-	-344	-0-	49 1	3017 2	N	-0-				-0-
06	3300 X	2613	-0-	-687	-0-	47 1	2566 2	N	-0-				-0-
07	3410 X	2957	-0-	-453	-0-	49 1	2908 2	N	-0-				-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11016 - 12132			
02	2800 N	2006	-0-	-794	9595	2006 2		N	-0-				82
03	3100 N	2642	-0-	-458	9137	2642 2		N	-0-				82
04	3000 N	2474	-0-	-526	8611	2474 2		N	-0-				82
05	3100 N	2242	-0-	-858	7753	2242 2		N	-0-				82
06	3000 N	2251	-0-	-749	7004	2251 2		N	-0-				82
07	3100 N	1774	-0-	-1326	5678	1774 2		N	-0-				82

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186		PERF.11681 - 12125			
02	2655 N	492	-0-	-2163	-0-	492 2		N	-0-				-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-				-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-				-0-
05	558 N	451	-0-	-107	-0-	451 2		N	-0-				-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-				-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.11762 - 12174			
02	2800 N	1228	-0-	-1572	4069	1228 2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1160	-0-	-1940	2129	1160 2		N	-0-				-0-
04	2523 N	394	-0-	-2129	-0-	394 2		N	-0-				-0-
05	1364 N	546	-0-	-818	-0-	546 2		N	-0-				-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-				-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262		PERF.11750 - 12206			
02	2800 N	1393	-0-	-1407	5526	1393 2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1701	-0-	-1399	4127	1701 2		N	-0-				-0-
04	3000 N	695	-0-	-2305	1822	695 2		N	-0-				-0-
05	3035 N	1213	-0-	-1822	-0-	1213 2		N	-0-				-0-
06	1650 N	797	-0-	-853	-0-	797 2		N	-0-				-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-				-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.11030 - 12111			
02	2540 N	243	-0-	-2297	-0-	243 2		Y	-0-				-0-
03	1178 N	344	-0-	-834	-0-	344 2		Y	-0-				-0-
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		Y	-0-				-0-
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		Y	-0-				-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-				-0-
07	1767 N	283	-0-	-1484	-0-	283 2		Y	-0-				-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558		PERF.10910 - 12424			
02	23225 X	4254	-0-	-18971	-0-	4254 2		N	-0-				-0-
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2		N	-0-				-0-
04	2880 X	2135	-0-	-745	-0-	2135 2		N	-0-				-0-
05	2976 X	1568	-0-	-1408	-0-	1568 2		N	-0-				-0-
06	2880 X	1071	-0-	-1809	-0-	1071 2		N	-0-				-0-
07	2976 X	773	-0-	-2203	-0-	773 2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974		PERF.10920 - 12117	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11473 X	2195	-0-	-9278	-0-	2195 2	N	-0-			28
03	2821 X	2193	-0-	-628	-0-	2193 2	N	-0-			28
04	2730 X	1292	-0-	-1438	-0-	1292 2	N	-0-			28
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2	N	-0-			28
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2	N	-0-			28
07	2418 X	2239	-0-	-179	-0-	2239 2	N	-0-			28

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253	
02	2534 X	64	-0-	-2470	-0-	64 2	N	-0-			-0-
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2	N	-0-			-0-
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2	N	-0-			-0-
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2	N	-0-			-0-
06	2700 X	1144	-0-	-1556	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
07	3534 X	1410	-0-	-2124	-0-	1410 2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226	
02	2800 N	589	-0-	-2211	5252	589 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2259	-0-	-841	4411	2259 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1729	-0-	-1271	3140	1729 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1649	-0-	-1451	1689	1649 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2170	-0-	-830	859	2170 2	N	-0-			-0-
07	2958 N	2099	-0-	-859	-0-	2099 2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067	
02	1866 N	233	-0-	-1633	-0-	233 2	N	-0-			80
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-			80
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-			80
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			80
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-			80
07	651 N	524	-0-	-127	-0-	524 2	N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086	
02	2800 N	599	-0-	-2201	3734	599 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1573	-0-	-1527	2207	1573 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2225	-0-	-775	1432	2225 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2106	-0-	-994	438	2106 2	N	-0-			-0-
06	2172 N	1734	-0-	-438	-0-	1734 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1031	-0-	-705	-0-	1031 2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125	
02	12070 X	2030	-0-	-10040	-0-	2030 2	N	-0-			-0-
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2	N	-0-			-0-
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2	N	-0-			-0-
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2	N	-0-			-0-
06	3750 X	2894	-0-	-856	-0-	2894 2	N	-0-			-0-
07	3875 X	1230	-0-	-2645	-0-	1230 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396	
02	52580 X	8826	-0-	-43754	-0-	8826 2	N	-0-			-0-
03	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020 2	N	-0-			-0-
04	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	12084 2	N	-0-			-0-
05	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	13852 2	N	-0-			-0-
06	4380 X	3055	-0-	-1325	-0-	3055 2	N	-0-			-0-
07	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	38	-0-	-2762	3654	38 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	66	-0-	-3034	620	66 2	N	-0-		-0-
04	1320 N	700	-0-	-620	-0-	700 2	N	-0-		-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	-0-		-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930		
02	16011 X	2914	-0-	-13097	-0-	2914 2	N	-0-		88
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2	N	-0-		88
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2	N	-0-		88
05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2	N	-0-		88
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2	N	-0-		88
07	4092 X	3586	-0-	-506	-0-	3586 2	N	-0-		88

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380		
02	3924 X	771	-0-	-3153	-0-	771 2	N	-0-		-0-
03	1240 X	462	-0-	-778	-0-	462 2	N	-0-		-0-
04	690 X	413	-0-	-277	-0-	413 2	N	-0-		-0-
05	868 X	700	-0-	-168	-0-	700 2	N	-0-		-0-
06	840 X	799	-0-	-41	-0-	799 2	N	-0-		-0-
07	868 X	535	-0-	-333	-0-	535 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407		
02	2800 N	1388	-0-	-1412	4440	1388 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1480	-0-	-1620	2820	1480 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1307	-0-	-1693	1127	1307 2	N	-0-		-0-
05	2434 N	1307	-0-	-1127	-0-	1307 2	N	-0-		-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278		
02	14724 X	1905	-0-	-12819	-0-	1905 2	N	-0-		-0-
03	3286 X	2735	-0-	-551	-0-	2735 2	N	-0-		-0-
04	3180 X	2946	-0-	-234	-0-	2946 2	N	-0-		-0-
05	3193 X	2733	-0-	-460	-0-	2733 2	N	-0-		-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	N	-0-		-0-
07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356		
02	1995 N	299	-0-	-1696	-0-	299 2	N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2	N	-0-		-0-
07	589 N	271	-0-	-318	-0-	271 2	N	-0-		-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355		
02	5881 X	1749	-0-	-4132	-0-	1749 2	N	-0-		-0-
03	1395 X	1127	-0-	-268	-0-	1127 2	N	-0-		-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-		-0-
05	1922 N	1426	-0-	-496	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-		-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	266139	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11006 - 12366	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	1089	-0-	-1711	5220	1089	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2384	-0-	-716	4504	2384	2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2310	-0-	-690	3814	2310	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	2243	-0-	-857	2957	2243	2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2057	-0-	-943	2014	2057	2	N	-0-		-0-	
07	2671 N	657	-0-	-2014	-0-	657	2	N	-0-		-0-	

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		10H	RRCID ->	266176	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11800 - 14050	
02	44343 X	9004	-0-	-35339	-0-	9004	2	N	-0-		18	
03	10323 X	6335	-0-	-3988	-0-	6335	2	N	-0-		18	
04	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2	N	-0-		18	
05	9982 X	9201	-0-	-781	-0-	9201	2	N	-0-		18	
06	9660 X	8974	-0-	-686	-0-	8974	2	N	-0-		18	
07	10633 X	8704	-0-	-1929	-0-	8704	2	N	-0-		18	

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	266201	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11070 - 12306	
02	2800 N	1042	-0-	-1758	3460	1042	2	N	-0-		92	
03	3100 N	1462	-0-	-1638	1822	1462	2	N	-0-		92	
04	3000 N	1400	-0-	-1600	222	1400	2	N	-0-		92	
05	1686 N	1464	-0-	-222	-0-	1464	2	N	-0-		92	
06	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2	N	-0-		92	
07	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2	N	-0-		92	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	266202	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.10332 - 11470	
02	683 N	89	-0-	-594	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	266203	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11560 - 11960	
02	6472 X	748	-0-	-5724	-0-	748	2	N	-0-		-0-	
03	682 X	394	-0-	-288	-0-	394	2	N	-0-		-0-	
04	660 X	408	-0-	-252	-0-	408	2	N	-0-		-0-	
05	682 N	302	-0-	-380	-0-	302	2	N	-0-		-0-	
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-		-0-	
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	266217	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11040 - 12389	
02	2800 N	2231	-0-	-569	8589	2231	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1691	-0-	-1409	7180	1691	2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2366	-0-	-634	6546	2366	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	1883	-0-	-1217	5329	1883	2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2354	-0-	-646	4683	2354	2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	1467	-0-	-1633	3050	1467	2	N	-0-		-0-	

COOPER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	266218	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12398	PERF.11046 - 12236	
02	3696 X	652	-0-	-3044	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
03	837 X	692	-0-	-145	-0-	692	2	N	-0-		-0-	
04	750 X	648	-0-	-102	-0-	648	2	N	-0-		-0-	
05	775 X	661	-0-	-114	-0-	661	2	N	-0-		-0-	
06	690 X	668	-0-	-22	-0-	668	2	N	-0-		-0-	
07	713 X	705	-0-	-8	-0-	705	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12310 - 14989		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	1743	-0-	-1057	8636	1743	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3517	-0-	417	9053	3517	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2737	-0-	-263	8790	2737	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2005	-0-	-1095	7695	2005	2	N	-0-			-0-
06	8982 X	1287	-0-	-7695	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
07	2914 X	919	-0-	-1995	-0-	919	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF. 8581 - 10660		
02	1799 N	76	-0-	-1723	-0-	76	2	N	-0-			-0-
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2	N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2	N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8454 - 11390		
02	20486 X	3339	-0-	-17147	-0-	3339	2	N	-0-			-0-
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2	N	-0-			-0-
04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2	N	-0-			-0-
05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N	-0-			-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-			-0-
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10402 - 11428		
02	2800 N	556	-0-	-2244	142	556	2	N	-0-			-0-
03	762 N	620	-0-	-142	-0-	620	2	N	-0-			-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2	N	-0-			-0-
05	620 N	432	-0-	-188	-0-	432	2	N	-0-			-0-
06	600 N	345	-0-	-255	-0-	345	2	N	-0-			-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11542 - 12075		
02	2466 N	51	-0-	-2415	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-			-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2	N	-0-			-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID ->	266350	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10412 - 11479		
02	2800 N	618	-0-	-2182	938	618	2	N	-0-			-0-
03	1493 N	555	-0-	-938	-0-	555	2	N	-0-			-0-
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2	N	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID ->	266360	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12325 - 14777		
02	2349 X	515	-0-	-1834	-0-	515	2	N	-0-			-0-
03	806 X	1	-0-	-805	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
05	806 X	299	-0-	-507	-0-	299	2	N	-0-			-0-
06	540 X	113	-0-	-427	-0-	113	2	N	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7618 X	1699	-0-	-5919	-0-	1699	2	N	-0-		-0-	
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2	N	-0-		-0-	
04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-		-0-	
05	2387 X	1701	-0-	-686	-0-	1701	2	N	-0-		-0-	
06	2670 X	1848	-0-	-822	-0-	1848	2	N	-0-		-0-	
07	2759 X	685	-0-	-2074	-0-	685	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826				
02	1240 N	173	-0-	-1067	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
06	240 N	65	-0-	-175	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
07	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2	N	-0-		-0-	

STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478				
02	92593 X	16631	-0-	-75962	-0-	16631	2	N	-0-		78	
03	19561 X	18599	-0-	-962	-0-	18599	2	N	-0-		78	
04	18720 X	17813	-0-	-907	-0-	17813	2	N	-0-		78	
05	18941 X	18361	-0-	-580	-0-	18361	2	N	-0-		78	
06	18150 X	15947	-0-	-2203	-0-	15947	2	N	-0-		78	
07	18600 X	18114	-0-	-486	-0-	18114	2	N	-0-		78	

ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928				
02	24443 X	5334	-0-	-19109	-0-	5334	2	N	-0-		87	
03	5921 X	4040	-0-	-1881	-0-	4040	2	N	-0-		87	
04	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2	N	-0-		87	
05	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2	N	-0-		87	
06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2	N	-0-		87	
07	5983 X	5589	-0-	-394	-0-	5589	2	N	-0-		87	

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493				
02	68216 X	11323	-0-	-56893	-0-	11323	2	N	-0-		27	
03	15407 X	15244	-0-	-163	-0-	15244	2	N	-0-		27	
04	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2	N	-0-		27	
05	16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2	N	-0-		27	
06	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	2	N	-0-		27	
07	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2	N	-0-		27	

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 4H		RRCID -> 272236		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508				
02	73736 X	16365	-0-	-57371	-0-	16365	2	N	-0-		25	
03	16864 X	15829	-0-	-1035	-0-	15829	2	N	-0-		25	
04	16320 X	15019	-0-	-1301	-0-	15019	2	N	-0-		25	
05	18104 X	15449	-0-	-2655	-0-	15449	2	N	-0-		25	
06	17520 X	14102	-0-	-3418	-0-	14102	2	N	-0-		25	
07	18104 X	13899	-0-	-4205	-0-	13899	2	N	-0-		25	

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436				
02	36952 X	5662	-0-	-31290	-0-	5662	2	N	-0-		22	
03	8556 X	6355	-0-	-2201	-0-	6355	2	N	-0-		22	
04	7890 X	5570	-0-	-2320	-0-	5570	2	N	-0-		22	
05	8153 X	5847	-0-	-2306	-0-	5847	2	N	-0-		22	
06	7350 X	6198	-0-	-1152	-0-	6198	2	N	-0-		22	
07	6355 X	5268	-0-	-1087	-0-	5268	2	N	-0-		22	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	58355 X	11413	-0-	-46942	-0-	11413	2				N	-0-					77
03	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2				N	-0-					77
04	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	13929	2				N	-0-					77
05	12648 X	10601	-0-	-2047	-0-	10601	2				N	-0-					77
06	14220 X	11804	-0-	-2416	-0-	11804	2				N	-0-					77
07	14694 X	13028	-0-	-1666	-0-	13028	2				N	-0-					77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

02	122274 X	22100	-0-	-100174	-0-	22100	2				N	-0-					20
03	25916 X	23965	-0-	-1951	-0-	23965	2				N	-0-					20
04	25080 X	22294	-0-	-2786	-0-	22294	2				N	-0-					20
05	25017 X	17489	-0-	-7528	-0-	17489	2				N	-0-					20
06	23820 X	19168	-0-	-4652	-0-	19168	2	22	9		N	20					40
07	24459 X	19041	-0-	-5418	-0-	19041	2				N	-0-					40

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

02	214283 X	38173	-0-	-176110	-0-	38173	2				N	-0-					45
03	45508 X	41687	-0-	-3821	-0-	41687	2				N	-0-					45
04	44040 X	39693	-0-	-4347	-0-	39693	2				N	-0-					45
05	43865 X	40136	-0-	-3729	-0-	40114	2	22	9		N	20					65
06	41970 X	37390	-0-	-4580	-0-	37178	2	212	9		N	193	181	1			77
07	42253 X	39380	-0-	-2873	-0-	39380	2				N	-0-					77

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

02	146698 X	26257	-0-	-120441	-0-	26257	2				N	-0-					-0-
03	26933 X	26933	-0-	-0-	-0-	26933	2				N	-0-					-0-
04	25303 X	25303	-0-	-0-	-0-	25303	2				N	-0-					-0-
05	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	26696	2				N	-0-					-0-
06	24955 X	24955	-0-	-0-	-0-	24955	2				N	-0-					-0-
07	21031 X	21031	-0-	-0-	-0-	21031	2				N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

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-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
 COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				2
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				2
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				2
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				2
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-				2
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-				2

XTO ENERGY INC. 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

02	630 N	39	-0-	-591	-0-	39	2			N	-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				-0-
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-				-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

02	2800 N	1040	-0-	-1760	3270	1040	2			N	-0-				175
03	3100 N	1136	-0-	-1964	1306	1136	2			N	-0-				175
04	2396 N	1090	-0-	-1306	-0-	1090	2			N	-0-				175
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-				175
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-				175
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-				175

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

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

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

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

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

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

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 3		RRCID -> 260750		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260777		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224								
02	2800 N	1510	-0-	-1290	6971	1510	2		N	-0-						-0-
03	3100 N	1661	-0-	-1439	5532	1661	2		N	-0-						-0-
04	3000 N	1754	-0-	-1246	4286	1754	2		N	-0-						-0-
05	3100 N	1790	-0-	-1310	2976	1790	2		N	-0-						-0-
06	3000 N	1223	-0-	-1777	1199	1223	2		N	-0-						-0-
07	2830 N	1631	-0-	-1199	-0-	1631	2		N	-0-						-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202								
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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370								
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087								
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-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	282198	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	8116 -	8300
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		125 N	21	-0-	-104	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-	
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	282845	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8087 -	8291
02		2800 N	1112	-0-	-1688	3621	1112	2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	1105	-0-	-1995	1626	1105	2	N	-0-		-0-	
04		2723 N	1097	-0-	-1626	-0-	1097	2	N	-0-		-0-	
05		1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065	2	N	-0-		-0-	
06		1080 N	960	-0-	-120	-0-	960	2	N	-0-		-0-	
07		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-		-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	283375	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	11766	PERF.	8210 -	8390
02		2800 N	2186	-0-	-614	7207	2186	2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	1882	-0-	-1218	5989	1882	2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	1891	-0-	-1109	4880	1891	2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	1998	-0-	-1102	3778	1998	2	N	-0-		-0-	
06		3000 N	2048	-0-	-952	2826	2048	2	N	-0-		-0-	
07		3100 N	1647	-0-	-1453	1373	1647	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (RODESSA)				88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068									
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015692	COMPL. DATE	01/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7564 -	7595
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			15
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			15
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			15
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			15
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			15
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			15

COSSON		WELL #:		2	RRCID ->	193462	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7582 -	7584
02		4704 X	3520	-0-	-1184	-0-	3520	2	N	-0-	39 1		-0-
03		5208 X	4162	-0-	-1046	-0-	4162	2	N	-0-			-0-
04		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2	N	-0-			-0-
05		5301 X	4991	-0-	-310	-0-	4991	2	N	-0-			-0-
06		5130 X	839	-0-	-4291	-0-	839	2	N	-0-			-0-
07		6200 X	2504	-0-	-3696	-0-	2504	2	N	-0-			-0-

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	196763	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 -	7600
02		3780 X	3214	-0-	-566	-0-	3182	2	32 9	N	29	172 1	77
03		4185 X	3540	-0-	-645	-0-	3455	2	85 9	N	77		154
04		4050 X	3486	-0-	-564	-0-	3486	2		N	-0-		154
05		4185 X	3591	-0-	-594	-0-	3591	2		N	-0-		154
06		3720 X	3230	-0-	-490	-0-	3230	2		N	-0-		154
07		3596 X	3202	-0-	-394	-0-	3202	2		N	-0-		154

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
CAT CREEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277968	COMPL. DATE 09/23/2015	TOTAL DEPTH 12958	PERF. 7724	- 7736		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 285676	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7253	- 7358		
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-
TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
TEAGUE WEST GAS UNIT #3				WELL #: 1	RRCID -> 072651	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7792	- 7860		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
VICKERS, J.N.				WELL #: 1	RRCID -> 077649	COMPL. DATE 06/24/1978	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 7592	- 7599		
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-
TEAGUE WEST GAS UNIT #3				WELL #: 3	RRCID -> 158676	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7615	- 7631		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
YELDELL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172001	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7586	- 7592		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
STILES, W. F.				WELL #:	2	RRCID ->	141737	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7630 - 7892
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	524 1	1218 2	N	-0-		28	
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	582 1	1149 2	N	-0-		28	
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	490 1	947 2	N	-0-		28	
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	717 1	1006 2	N	-0-		28	
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	289 1	1052 2	N	-0-		28	
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		28	

WRIGHT, J.A.				WELL #:	3	RRCID ->	157142	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7704 - 7819
02		47 N	2	-0-	-45	-0-	2 2		N	-0-		193	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		193	
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		193	
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		193	
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		193	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		193	

STILES, W.F.				WELL #:	3	RRCID ->	179964	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7424 - 7824
02		729 N	92	-0-	-637	-0-	16 1	76 2	N	-0-		-0-	
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	20 1	114 2	N	-0-		-0-	
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	41 1	209 2	N	-0-		-0-	
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-	
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	42 1	187 2	N	-0-		-0-	
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRUIETT, M. E.				WELL #:	2	RRCID ->	257038	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	7680 - 7782
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		30	
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		30	
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		30	
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		30	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		30	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		30	

WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331									
FREE-TEX S.W.D.				WELL #:	2	RRCID ->	251493	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	5078	PERF.	4649 - 4815
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-	

XTO ENERGY INC.				945936									
STILES, W. F.				WELL #:	1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7460 - 7783
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POWERS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2551	-0-	-249	8443	2551 2	N	-0-			79
03	3100	N	2824	-0-	-276	8167	2824 2	N	-0-			79
04	3000	N	2559	-0-	-441	7726	2559 2	N	-0-			79
05	3100	N	2783	-0-	-317	7409	2783 2	N	-0-			79
06	3000	N	889	-0-	-2111	5298	889 2	N	-0-			79
07	3100	N	1513	-0-	-1587	3711	1513 2	N	-0-			79

HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837				
02	2800	N	985	-0-	-1815	2675	985 2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1059	-0-	-2041	634	1059 2	N	-0-			-0-
04	1628	N	994	-0-	-634	-0-	994 2	N	-0-			-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064				
02	2800	N	2246	-0-	-554	8919	2246 2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2436	-0-	-664	8255	2436 2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2184	-0-	-816	7439	2184 2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2376	-0-	-724	6715	2376 2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2209	-0-	-791	5924	2209 2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2033	-0-	-1067	4857	2033 2	N	-0-			-0-

BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810				
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-

STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802				
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-

HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047				
02	2800	N	675	-0-	-2125	1578	675 2	N	-0-			-0-
03	2522	N	944	-0-	-1578	-0-	944 2	N	-0-			-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-			-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-			-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948				
02	2800	N	1128	-0-	-1672	3264	1128 2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1779	-0-	-1321	1943	1779 2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1959	-0-	-1041	902	1959 2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2468	-0-	-632	270	2468 2	N	-0-			-0-
06	1805	N	1535	-0-	-270	-0-	1535 2	N	-0-			-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	20688 X	3863	-0-	-16825	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
04	4500 X	3934	-0-	-566	-0-	3934	2			N	-0-			-0-
05	4650 X	4631	-0-	-19	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
06	4500 X	4490	-0-	-10	-0-	4490	2			N	-0-			-0-
07	4557 X	4419	-0-	-138	-0-	4419	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

02	2800 N	608	-0-	-2192	-0-	608	2			N	-0-			-0-
03	1773 N	481	-0-	-1292	-0-	481	2			N	-0-			-0-
04	810 N	527	-0-	-283	-0-	527	2			N	-0-			-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

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

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

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

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

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

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
BUTLER GAS UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	262624	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	8282 - 10132
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	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-

COSSON GAS UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	262695	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	8422 - 9400
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-

COSSON GAS UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	263166	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8721 - 9172
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-

HAM GAS UNIT			WELL #:	31	RRCID ->	264769	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	8581 - 10156
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-

IRVIN GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	265696	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	8552 - 9393
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-

IRVIN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	266048	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8565 - 8916
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-

BUTLER GAS UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	266239	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	8632 - 8772
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
COSSON GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, MARTHA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831			
02	13113 X	11	-0-	-13102	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	5115 X	1	-0-	-5114	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	4950 X	94	-0-	-4856	-0-	94 2		N	-0-			-0-
05	3224 X	7	-0-	-3217	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07	93 X	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464			
02	20053 X	3278	-0-	-16775	-0-	3278 2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3456	-0-	-78	-0-	3456 2		N	-0-			-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		N	-0-			-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2		N	-0-			-0-
06	3420 X	3404	-0-	-16	-0-	3404 2		N	-0-			-0-
07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)		88581 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185									
WADLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10260 - 10350			
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	* EOM BALANCE
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152131		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372			
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	* 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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
KEILS, W. A. JR.		189405									
		WELL #: 2		RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330			
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	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	2	N	-0-		3
06	14B2 EXT	15	-0-	15	48	15	2	N	-0-		3
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT		3

STILES, W F		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196			
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	* 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-

PRUIETT, M.E.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330				
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	* EOM BALANCE	
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	7	1	33	2	N	-0-	15
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-	15
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	-0-	15
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	15
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	15
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	15

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284			
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	* EOM BALANCE
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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE, WEST (RODESSA)		88582 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405												
STILES, W F		WELL #: 1		RRCID -> 257918		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 6657 - 6792				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	448 N	407	-0-	-41	-0-	69	1	338	2	N	-0-			3
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	65	1	366	2	N	-0-			3
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	67	1	337	2	N	-0-			3
05	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-			3
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	79	1	346	2	N	-0-			3
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			3

XTO ENERGY INC.		945936							CNTY: FREESTONE					
BAGGETT UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015711		COMPL. DATE 04/17/1956		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 6672 - 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-

TEAS (COTTON VALLEY)		88610 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405												
BRYANT, E.C. GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 167362		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11729		PERF.10164 - 10304				

02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	225	1	1354	2	N	-0-			15
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	249	1	553	2	N	-0-			15
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-			15
05	1178 N	899	-0-	-279	-0-	249	1	650	2	N	-0-			15
06	780 N	413	-0-	-367	-0-	241	1	172	2	N	-0-			15
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			15

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149							CNTY: FREESTONE					
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141886		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10189 - 10325				

02	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	1540	2	50	9	Y	45	147	1	40
03	3100 N	1864	-0-	-1236	354	1807	2	57	9	Y	52			92
04	2137 N	1783	-0-	-354	-0-	1728	2	55	9	Y	50			142
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1871	2	7	9	Y	6	94	1	54
06	1800 N	1631	-0-	-169	-0-	1592	2	39	9	Y	35			89
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			89

TEAS (PETTIT)		88610 238		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149												
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 054801		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6440 - 6452				

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-

WILLIAMS, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6908				

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-

TEAS (RODESSA)		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149										
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-

TEAS (TRAVIS PEAK)		88610 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280			
02	236 N	-0-	-0-	-236	-0-			N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	N	-0-		-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	70 1	1554 2	N	-0-		-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	34 1	764 2	N	-0-		-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	431 2	N	-0-		-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16 1	365 2	N	-0-		-0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)		89478 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
LEE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236077		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12094 PERF. 11682 - 11948			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
05	14B DENY	183	-0-	183	183	177 1	6 2	N	-0-		144
06	14B2 EXT	153	-0-	153	336	148 1	5 2	N	-0-		144
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	336			N	NO RPT		144

KIRBY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF. 10552 - 10592			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
05	14B DENY	92	-0-	92	92	89 1	3 2	N	-0-		145
06	14B2 EXT	122	-0-	122	214	118 1	4 2	N	-0-		145
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT		145

WILBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190 PERF. 10498 - 10556			
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	153	-0-	153	153	148 1	5 2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	153	-0-	153	306	148 1	5 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	306			N	NO RPT		-0-

WOFFORD HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251064		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 10503 - 10560			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
05	14B DENY	275	-0-	275	275	266 1	9 2	N	-0-		140
06	14B2 EXT	244	-0-	244	519	236 1	8 2	N	-0-		140
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	519			N	NO RPT		140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347															
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600															
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		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	244	-0-	244	244	236	1	8	2	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	244	-0-	244	488	236	1	8	2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	488					N	NO RPT			-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292															
02		667 N	150	-0-	-517	-0-	150	2			N	-0-			-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			-0-
05		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-			-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162															
02		1816 N	338	-0-	-1478	-0-	230	1	108	2	N	-0-			-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	255	1	119	2	N	-0-			-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	247	1	109	2	N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	255	1	108	2	N	-0-			-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	247	1	108	2	N	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940															
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963															
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-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. 945936															
TCG7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328															
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-

TRI-CITIES (BACON LIME)		91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #: 4 B		RRCID -> 022808		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * 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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #: 6 B		RRCID -> 022809		COMPL. DATE 10/30/1946		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #: 10 B		RRCID -> 022811		COMPL. DATE 06/04/1943		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #: 11 B		RRCID -> 022812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #: 12 B		RRCID -> 022813		COMPL. DATE 10/27/1946		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698		
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	494		1032
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	128	516 1	644
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		644
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		644
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		644
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		644
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #: 19 B		RRCID -> 041877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722		
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #: 2 B		RRCID -> 049684		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE 03/01/1948	TOTAL DEPTH 8578	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID -> 049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 7608 - 7624		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID -> 049689	COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7553 - 7573		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID -> 049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7794	PERF. 7554 - 7574		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID -> 049693	COMPL. DATE 08/03/2020		TOTAL DEPTH 7848	PERF. 7558 - 7573		
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-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID -> 049694	COMPL. DATE 08/31/1968		TOTAL DEPTH 7712	PERF. 7609 - 7617		
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-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID -> 049695	COMPL. DATE 09/25/1968		TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7636 - 7645		
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-	

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7647 - 7655
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7843 - 8167
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7938 - 11000
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7906 - 8227
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-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8139 - 9210
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7930 - 10195
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8029 - 10400
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709 PERF. 7914 - 10700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

BRG LONE STAR LTD.				090870							
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853 PERF. 9014 - 9243	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347							
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994 PERF.10411 - 11578	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735 PERF.10543 - 11550	
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	532 1	100 2	N	1		128
						1 9					
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	589 1	50 2	N	2		130
						2 9					
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	570 1	113 2	N	2		132
						2 9					
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	589 1	129 2	N	-0-		132
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	570 1	141 2	N	2		134
						2 9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415							
KALE		WELL #:		2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406 PERF. 9420 - 10093	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732 PERF. 9885 - 10114	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				945936								
HINTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11083 - 11338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		560 N	439	-0-	-121	-0-	439 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		589 N	520	-0-	-69	-0-	520 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	11908	PERF. 9912 - 11300
02		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARTON, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140 - 11279
02		1064 N	993	-0-	-71	-0-	993 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1200 N	864	-0-	-336	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1085 N	705	-0-	-380	-0-	705 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932 - 11314
02		644 N	528	-0-	-116	-0-	528 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		744 N	580	-0-	-164	-0-	580 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		570 N	547	-0-	-23	-0-	547 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		744 N	197	-0-	-547	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KNIGHT, C. D.				WELL #:	1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382
02		476 N	449	-0-	-27	-0-	449 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		527 N	482	-0-	-45	-0-	482 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		510 N	479	-0-	-31	-0-	479 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		480 N	466	-0-	-14	-0-	466 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

YOUNG, REX				WELL #:	1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		750 N	628	-0-	-122	-0-	628 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		868 N	616	-0-	-252	-0-	616 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		810 N	771	-0-	-39	-0-	771 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		651 N	551	-0-	-100	-0-	551 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864	
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3080 X	37	-0-	-3043	-0-	37 3			N	-0-		-0-
03		3410 X	49	-0-	-3361	-0-	49 3			N	-0-		-0-
04		3120 X	2	-0-	-3118	-0-	2 3			N	-0-		-0-
05		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-		-0-
06		60 X	27	-0-	-33	-0-	27 3			N	-0-		-0-
07		62 X	40	-0-	-22	-0-	40 3			N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409	
02		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 3			N	-0-		-0-
03		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 3			N	-0-		-0-
04		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3			N	-0-		-0-
05		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 3			N	-0-		-0-
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 3			N	-0-		-0-
07		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 3			N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398	
02		2240 X	1930	-0-	-310	-0-	1930 3			N	-0-		-0-
03		2480 X	1610	-0-	-870	-0-	1610 3			N	-0-		-0-
04		2400 X	1856	-0-	-544	-0-	1856 3			N	-0-		-0-
05		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3			N	-0-		-0-
06		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3			N	-0-		-0-
07		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3			N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417	
02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3			N	-0-		-0-
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3			N	-0-		-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3			N	-0-		-0-
05		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1788 3			N	-0-		-0-
06		1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712 3			N	-0-		-0-
07		1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729 3			N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316	
02		3080 X	1622	-0-	-1458	-0-	1622 3			N	-0-		-0-
03		3410 X	1463	-0-	-1947	-0-	1463 3			N	-0-		-0-
04		3090 X	1365	-0-	-1725	-0-	1365 3			N	-0-		-0-
05		2914 X	1202	-0-	-1712	-0-	1202 3			N	-0-		-0-
06		2100 X	1201	-0-	-899	-0-	1201 3			N	-0-		-0-
07		1798 X	1008	-0-	-790	-0-	1008 3			N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384	
02		1680 N	1647	-0-	-33	-0-	1647 3			N	-0-		-0-
03		1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818 3			N	-0-		-0-
04		1800 N	1558	-0-	-242	-0-	1558 3			N	-0-		-0-
05		1829 N	1590	-0-	-239	-0-	1590 3			N	-0-		-0-
06		1770 N	1421	-0-	-349	-0-	1421 3			N	-0-		-0-
07		1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1417 3			N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453	
02		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 3			N	-0-		-0-
03		2852 X	2796	-0-	-56	-0-	2796 3			N	-0-		-0-
04		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 3			N	-0-		-0-
05		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3			N	-0-		-0-
06		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 3			N	-0-		-0-
07		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 3			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10330 - 11393
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		364 N	364	-0-	-0-	364	3		N	-0-	-0-
03		403 N	327	-0-	-76	327	3		N	-0-	-0-
04		390 N	279	-0-	-111	279	3		N	-0-	-0-
05		403 N	277	-0-	-126	277	3		N	-0-	-0-
06		330 N	225	-0-	-105	225	3		N	-0-	-0-
07		279 N	226	-0-	-53	226	3		N	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602
02		2884 X	832	-0-	-2052	832	3		N	-0-	-0-
03		2635 X	518	-0-	-2117	518	3		N	-0-	-0-
04		2550 X	151	-0-	-2399	151	3		N	-0-	-0-
05		992 X	334	-0-	-658	334	3		N	-0-	-0-
06		900 X	304	-0-	-596	304	3		N	-0-	-0-
07		930 X	257	-0-	-673	257	3		N	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324
02		2996 X	2649	-0-	-347	2649	3		N	-0-	-0-
03		3317 X	2973	-0-	-344	2973	3		N	-0-	-0-
04		3090 X	2848	-0-	-242	2848	3		N	-0-	-0-
05		3100 X	2825	-0-	-275	2825	3		N	-0-	-0-
06		3000 X	2625	-0-	-375	2625	3		N	-0-	-0-
07		2976 X	2708	-0-	-268	2708	3		N	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636
02		230 N	230	-0-	-0-	230	3		N	-0-	-0-
03		248 N	215	-0-	-33	215	3		N	-0-	-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	224	3		N	-0-	-0-
05		248 N	231	-0-	-17	231	3		N	-0-	-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	226	3		N	-0-	-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	240	3		N	-0-	-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408
02		4200 X	3601	-0-	-599	3601	3		N	-0-	-0-
03		4650 X	3858	-0-	-792	3858	3		N	-0-	-0-
04		3990 X	3881	-0-	-109	3881	3		N	-0-	-0-
05		4061 X	3701	-0-	-360	3701	3		N	-0-	-0-
06		3900 X	3457	-0-	-443	3457	3		N	-0-	-0-
07		3999 X	3623	-0-	-376	3623	3		N	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432
02		1484 N	1024	-0-	-460	1024	3		N	-0-	-0-
03		1426 N	800	-0-	-626	800	3		N	-0-	-0-
04		780 N	446	-0-	-334	446	3		N	-0-	-0-
05		1147 N	676	-0-	-471	676	3		N	-0-	-0-
06		780 N	629	-0-	-151	629	3		N	-0-	-0-
07		709 N	709	-0-	-0-	709	3		N	-0-	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291
02		4284 X	3928	-0-	-356	3928	3		N	-0-	-0-
03		4743 X	4342	-0-	-401	4342	3		N	-0-	-0-
04		4500 X	4191	-0-	-309	4191	3		N	-0-	-0-
05		4650 X	4185	-0-	-465	4185	3		N	-0-	-0-
06		4380 X	3891	-0-	-489	3891	3		N	-0-	-0-
07		4340 X	4073	-0-	-267	4073	3		N	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487
02	2800 N	2951	-0-	151	-0-	2951	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3216	-0-	116	-0-	3216	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3172	-0-	172	-0-	3172	3		N	-0-		-0-
05	3513 X	3074	-0-	-439	-0-	3074	3		N	-0-		-0-
06	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-		-0-
07	3007 X	2894	-0-	-113	-0-	2894	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351
02	5824 X	5411	-0-	-413	-0-	5411	3		N	-0-		-0-
03	6448 X	5855	-0-	-593	-0-	5855	3		N	-0-		-0-
04	6480 X	5735	-0-	-745	-0-	5735	3		N	-0-		-0-
05	6696 X	5493	-0-	-1203	-0-	5493	3		N	-0-		-0-
06	6480 X	5208	-0-	-1272	-0-	5208	3		N	-0-		-0-
07	5983 X	5737	-0-	-246	-0-	5737	3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		N	-0-		-0-
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-		-0-
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-		-0-
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-		-0-
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-		-0-
07	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1841	3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-		-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-		-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-		-0-
05	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	1713	3		N	-0-		-0-
06	1830 N	1558	-0-	-272	-0-	1558	3		N	-0-		-0-
07	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	1665	3		N	-0-		-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10250 - 11697
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-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9960 - 11584
02	168 X	94	-0-	-74	-0-	94	3		N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468	
02	1904 X	867	-0-	-1037	-0-	867	3		N	-0-			-0-
03	2108 X	636	-0-	-1472	-0-	636	3		N	-0-			-0-
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
05	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
06	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
07	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544	
02	2632 X	2620	-0-	-12	-0-	2620	3		N	-0-			-0-
03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3		N	-0-			-0-
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3		N	-0-			-0-
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3		N	-0-			-0-
07	2914 X	2309	-0-	-605	-0-	2309	3		N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11014 - 11680	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9928 - 11498	
02	2016 N	1981	-0-	-35	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
03	2232 N	1855	-0-	-377	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
05	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2111	-0-	-121	-0-	2111	3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436	
02	2548 X	2433	-0-	-115	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-			-0-
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3		N	-0-			-0-
05	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3		N	-0-			-0-
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3		N	-0-			-0-
07	3999 X	3972	-0-	-27	-0-	3972	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10050 - 11560	
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
03	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348	
02	2240 N	1587	-0-	-653	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-			-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
06	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	2080	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9925 - 11431
02	1120 N	979	-0-	-141	-0-	979 3		N	-0-			-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
04	1320 N	560	-0-	-760	-0-	560 3		N	-0-			-0-
05	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3		N	-0-			-0-
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
07	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3		N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024 - 11599
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	9974 - 11503
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		N	-0-			-0-
03	2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3		N	-0-			-0-
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-			-0-
06	2730 X	2710	-0-	-20	-0-	2710 3		N	-0-			-0-
07	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (PETTIT)				91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936								
BAKER, MAUDE		WELL #:		8 C	RRCID ->	108813	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8263 - 8268
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-

LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	8177 - 8182
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-

RIDDLSPERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8194 - 8205
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-

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

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	8203 - 8211
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-

MEREDITH, A. H.		WELL #:		4 C	RRCID ->	121941	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8327 - 8332
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-

TRI-CITIES (RODESSA)				91101 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID ->	049708	COMPL. DATE	10/19/1948	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7728 - 7816
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7765
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID ->	291532	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8092 - 11125
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-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24RH RRCID -> 293939 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8155 - 11017

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-			-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3		N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56 3		N	-0-			-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		N	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

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	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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. 945936															
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498															
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 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-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721															
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-				-0-
03		496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3		N	-0-				-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-				-0-
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-				-0-
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-				-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-				-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166															
02		308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3		N	-0-				-0-
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-				-0-
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-				-0-
05		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-				-0-
06		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-				-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-				-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811															
02		40 N	-0-	-0-	-40	-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		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-				-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756															
02		1848 N	1715	-0-	-133	-0-	1715	3		N	-0-				-0-
03		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-				-0-
04		2190 N	2079	-0-	-111	-0-	2079	3		N	-0-				-0-
05		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-				-0-
06		2190 N	1939	-0-	-251	-0-	1939	3		N	-0-				-0-
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-				-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817															
02		4452 X	3691	-0-	-761	-0-	3691	3		N	-0-				-0-
03		4929 X	3743	-0-	-1186	-0-	3743	3		N	-0-				-0-
04		4050 X	4005	-0-	-45	-0-	4005	3		N	-0-				-0-
05		4185 X	4141	-0-	-44	-0-	4141	3		N	-0-				-0-
06		3960 X	3571	-0-	-389	-0-	3571	3		N	-0-				-0-
07		4154 X	3348	-0-	-806	-0-	3348	3		N	-0-				-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A															
02		1092 N	782	-0-	-310	-0-	782	3		N	-0-				-0-
03		1054 N	619	-0-	-435	-0-	619	3		N	-0-				-0-
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-				-0-
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-				-0-
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-				-0-
07		1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1075	3		N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-	-0-
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3			N	-0-	-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3			N	-0-	-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3			N	-0-	-0-
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3			N	-0-	-0-
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			N	-0-	-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A												
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3			N	-0-	-0-
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3			N	-0-	-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3			N	-0-	-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3			N	-0-	-0-
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3			N	-0-	-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			N	-0-	-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A												
02		2688 X	2450	-0-	-238	-0-	2450 3			N	-0-	-0-
03		2976 X	2715	-0-	-261	-0-	2715 3			N	-0-	-0-
04		2730 X	2624	-0-	-106	-0-	2624 3			N	-0-	-0-
05		2821 X	2708	-0-	-113	-0-	2708 3			N	-0-	-0-
06		2730 X	2158	-0-	-572	-0-	2158 3			N	-0-	-0-
07		2728 X	2712	-0-	-16	-0-	2712 3			N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A												
02		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3			N	-0-	-0-
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3			N	-0-	-0-
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3			N	-0-	-0-
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3			N	-0-	-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3			N	-0-	-0-
07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3			N	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 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-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
02		644 N	112	-0-	-532	-0-	112 3			N	-0-	-0-
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3			N	-0-	-0-
04		480 N	396	-0-	-84	-0-	396 3			N	-0-	-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-	-0-
06		690 N	356	-0-	-334	-0-	356 3			N	-0-	-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-	-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786												
02		3780 X	3582	-0-	-198	-0-	3582 3			N	-0-	-0-
03		4185 X	3415	-0-	-770	-0-	3415 3			N	-0-	-0-
04		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3			N	-0-	-0-
05		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 3			N	-0-	-0-
06		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 3			N	-0-	-0-
07		4185 X	3396	-0-	-789	-0-	3396 3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-	-0-
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-	-0-
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-	-0-
05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-	-0-
06		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2053 3		N	-0-	-0-
07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144												
02		1400 N	1356	-0-	-44	-0-	-0-	1356 3		N	-0-	-0-
03		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	-0-	1425 3		N	-0-	-0-
04		1500 N	1494	-0-	-6	-0-	-0-	1494 3		N	-0-	-0-
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-	-0-
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-	-0-
07		1550 N	1442	-0-	-108	-0-	-0-	1442 3		N	-0-	-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538												
02		1204 N	1176	-0-	-28	-0-	-0-	1176 3		N	-0-	-0-
03		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	-0-	1264 3		N	-0-	-0-
04		1290 N	1134	-0-	-156	-0-	-0-	1134 3		N	-0-	-0-
05		1302 N	1064	-0-	-238	-0-	-0-	1064 3		N	-0-	-0-
06		1230 N	1000	-0-	-230	-0-	-0-	1000 3		N	-0-	-0-
07		1178 N	1054	-0-	-124	-0-	-0-	1054 3		N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665												
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-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800												
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-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629												
02		4284 X	3847	-0-	-437	-0-	-0-	3847 3		N	-0-	-0-
03		4743 X	4473	-0-	-270	-0-	-0-	4473 3		N	-0-	-0-
04		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	-0-	5230 3		N	-0-	-0-
05		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	-0-	5319 3		N	-0-	-0-
06		4320 X	3369	-0-	-951	-0-	-0-	3369 3		N	-0-	-0-
07		4743 X	3882	-0-	-861	-0-	-0-	3882 3		N	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510												
02		532 N	282	-0-	-250	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
03		465 N	421	-0-	-44	-0-	-0-	421 3		N	-0-	-0-
04		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-	-0-
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-	-0-
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-	-0-
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
03		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-		-0-
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-		-0-
05		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3	N	-0-		-0-
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-		-0-
07		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3	N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194											
02		700 N	679	-0-	-21	-0-	679 3	N	-0-		-0-
03		744 N	711	-0-	-33	-0-	711 3	N	-0-		-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
06		690 N	639	-0-	-51	-0-	639 3	N	-0-		-0-
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634											
02		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3	N	-0-		-0-
03		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3	N	-0-		-0-
04		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 3	N	-0-		-0-
05		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 3	N	-0-		-0-
06		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 3	N	-0-		-0-
07		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 3	N	-0-		-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789											
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678											
02		700 N	463	-0-	-237	-0-	463 3	N	-0-		-0-
03		651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3	N	-0-		-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-		-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751											
02		56 N	7	-0-	-49	-0-	7 3	N	-0-		-0-
03		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3	N	-0-		-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461														
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-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816														
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05		434 N	294	-0-	-140	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06		420 N	276	-0-	-144	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07		403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
02		196 N	119	-0-	-77	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338														
02		308 N	275	-0-	-33	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06		300 N	222	-0-	-78	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
02		1232 N	1126	-0-	-106	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
03		1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
04		1290 N	746	-0-	-544	-0-	746	3		N	-0-			-0-
05		1240 N	577	-0-	-663	-0-	577	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618														
02		868 N	723	-0-	-145	-0-	723	3		N	-0-			-0-
03		961 N	800	-0-	-161	-0-	800	3		N	-0-			-0-
04		870 N	816	-0-	-54	-0-	816	3		N	-0-			-0-
05		806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3		N	-0-			-0-
06		780 N	707	-0-	-73	-0-	707	3		N	-0-			-0-
07		837 N	716	-0-	-121	-0-	716	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		2800 N	2263	-0-	-537	1473	2263 3			N	-0-	-0-
03		3591 X	2118	-0-	-1473	-0-	2118 3			N	-0-	-0-
04		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3			N	-0-	-0-
05		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3			N	-0-	-0-
06		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3			N	-0-	-0-
07		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3			N	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189												
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-	-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-	-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-	-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-	-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-	-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771												
02		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3			N	-0-	-0-
03		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3			N	-0-	-0-
04		1890 N	1694	-0-	-196	-0-	1694 3			N	-0-	-0-
05		1829 N	1664	-0-	-165	-0-	1664 3			N	-0-	-0-
06		1800 N	1562	-0-	-238	-0-	1562 3			N	-0-	-0-
07		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3			N	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686												
02		504 N	118	-0-	-386	-0-	118 3			N	-0-	-0-
03		248 N	71	-0-	-177	-0-	71 3			N	-0-	-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3			N	-0-	-0-
05		124 N	9	-0-	-115	-0-	9 3			N	-0-	-0-
06		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3			N	-0-	-0-
07		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1624 N	1517	-0-	-107	-0-	1517	3	N	-0-
03		1767 N	1271	-0-	-496	-0-	1271	3	N	-0-
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-
07		1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718	3	N	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891										
02		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-
04		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3	N	-0-
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3	N	-0-
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-
07		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278										
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443										
02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3	N	-0-
03		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3	N	-0-
04		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3	N	-0-
05		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3	N	-0-
06		3450 X	3409	-0-	-41	-0-	3409	3	N	-0-
07		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3	N	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259										
02		2397 N	1774	-0-	-623	-0-	1774	3	N	-0-
03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-
07		1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3	N	-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010										
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-
04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-
06		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3	N	-0-
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064										
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095										
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661										
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147										
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3	N	-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	N	-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	N	-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3	N	-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3	N	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644										
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708										
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725										
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900			
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-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730			
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-		-0-
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068			
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	N	-0-		-0-
03		2077 N	1671	-0-	-406	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
04		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3	N	-0-		-0-
05		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3	N	-0-		-0-
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3	N	-0-		-0-
07		2232 N	1984	-0-	-248	-0-	1984 3	N	-0-		-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)		WELL #: 5		RRCID -> 126210		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011			
02		1008 N	952	-0-	-56	-0-	952 3	N	-0-		-0-
03		1023 N	850	-0-	-173	-0-	850 3	N	-0-		-0-
04		960 N	721	-0-	-239	-0-	721 3	N	-0-		-0-
05		1054 N	715	-0-	-339	-0-	715 3	N	-0-		-0-
06		810 N	682	-0-	-128	-0-	682 3	N	-0-		-0-
07		744 N	654	-0-	-90	-0-	654 3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		//CONT.// 945936		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 8531 - 9848	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	3	N	-0-			-0-	
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	3	N	-0-			-0-	
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3	N	-0-			-0-	
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-	

TCGU6 (HINTON -3)		WELL #: 6		RRCID -> 165302		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8690 - 9662			
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-			-0-	
03	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3	N	-0-			-0-	
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-			-0-	
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-			-0-	
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			-0-	
07	1209 N	903	-0-	-306	-0-	903	3	N	-0-			-0-	

ROYALL, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 207365		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 10712		PERF. 8488 - 8843			
02	1232 N	1059	-0-	-173	-0-	1059	3	N	-0-			-0-	
03	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3	N	-0-			-0-	
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-			-0-	
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-			-0-	
06	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	3	N	-0-			-0-	
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-			-0-	

TCGU10 (MCGEE, BEN-7)		WELL #: 8		RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8669 - 9931			
02	2800 N	2412	-0-	-388	1367	2412	3	N	-0-			-0-	
03	3100 N	2672	-0-	-428	939	2672	3	N	-0-			-0-	
04	3000 N	2545	-0-	-455	484	2545	3	N	-0-			-0-	
05	3045 N	2561	-0-	-484	-0-	2561	3	N	-0-			-0-	
06	2460 N	2441	-0-	-19	-0-	2441	3	N	-0-			-0-	
07	2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2339	3	N	-0-			-0-	

ROYALL, DANNY		WELL #: 2		RRCID -> 221087		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 9234			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)		WELL #: 12		RRCID -> 225288		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8325 - 9823			
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3	N	-0-			-0-	
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3	N	-0-			-0-	
04	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3	N	-0-			-0-	
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3	N	-0-			-0-	
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3	N	-0-			-0-	
07	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3	N	-0-			-0-	

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 231644		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8530 - 9264			
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3	N	-0-			-0-	
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3	N	-0-			-0-	
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3	N	-0-			-0-	
05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3	N	-0-			-0-	
06	2490 X	2081	-0-	-409	-0-	2081	3	N	-0-			-0-	
07	2573 X	1526	-0-	-1047	-0-	1526	3	N	-0-			-0-	

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)		WELL #:		9	RRCID ->	234202	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10037	PERF.	7920	-	9817	
02	112 N	95	-0-	-17	-0-		95	3		N	-0-				-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3		N	-0-				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-				-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-		82	3		N	-0-				-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-		57	3		N	-0-				-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-		56	3		N	-0-				-0-

E. M. DAY ESTATE		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	273516	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8634	-	9152
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-				-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	3		N	-0-				-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-		13	3		N	-0-				-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3		N	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-				-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3		N	-0-				-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA)				91235 500	ASSOCIATED		49B						CNTY: HENDERSON		
TENISON OIL COMPANY				841409											
HARWELL GAS UNIT NO.1		WELL #:		1	RRCID ->	081730	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	12719	PERF.	7168	-	7179	
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5		44
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5		40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A		WELL #:		1	RRCID ->	084483	COMPL. DATE	09/11/1979	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7158	-	7166	
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5		70
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5		66
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66

HARWELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	084590	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7192	-	7198	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5		6
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5		4
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5		-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/16/2023 - WELL PLUGGED 06/16/23															

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

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)		91237 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC		625161									
OPTIMUS PRIME		WELL #: 1		RRCID -> 294279		COMPL. DATE 09/06/2022		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9040 - 10518	
02	32743 X	982	-0-	-31761	-0-	982 2		N	-0-		-0-
03	1550 X	1533	-0-	-17	-0-	1533 2		N	-0-		-0-
04	1500 X	1252	-0-	-248	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
05	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-		-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
CINRON ENERGY, LLC		153512									
LINDER		WELL #: 1		RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11233		PERF. 8035 - 8047	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	14B DENY	-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

LINDER		WELL #: 2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 8025 - 8030	
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-

LINDER		WELL #: 3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8026 - 8038	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPTIMUM EXPLORATION LLC		625161									
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 7850 - 7947	
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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-

SPI-SWD		WELL #: 1		RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4201 - 4428	
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 O		GAS PROD	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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161												
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	179798	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	8288	-	8292		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8223	-	8232		

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	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	7818	-	8306		

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242	-	8328		

02	483 N	71	-0-	-412	-0-		71	2		Y	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2		Y	-0-					-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-		86	2		Y	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2		Y	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2		Y	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	8274	-	8330		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8224	-	8273		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8213	-	8379		

02	514 N	1	-0-	-513	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-					-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-		10	2		Y	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161											
ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978 - 8375				
M	O	GAS PROD	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-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655 - 8819				
02	2111 N	117	-0-	-1994	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-				-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-				-0-

TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779 - 7939				
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-

ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8135				
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-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 - 8373				
02	1296 N	65	-0-	-1231	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
04	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718 - 8287				
02	1036 N	39	-0-	-997	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
04	180 N	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-				-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326 - 8480				
02	2800 N	117	-0-	-2683	-0-	33	117	2		Y	-0-				-0-
03	234 N	201	-0-	-33	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-				-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-				-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161											
ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844	-	8212	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2		Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-		17	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-		8	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-		16	2		Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884	-	8012	
02	237 N	52	-0-	-185	-0-	-0-		52	2		Y	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		219	2		Y	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		123	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2		Y	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		249	2		Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		240	2		Y	-0-			-0-

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744	-	8030	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	2		Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769	-	8209	
02	14B2 EXT	65	-0-	65	-0-	-0-		65	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	-0-		75	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2		Y	-0-			-0-
05	75 X	-0-	-0-	-75	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	2		Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	7842	-	7880	
02	563 N	68	-0-	-495	-0-	-0-		68	2		Y	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	-0-		129	2		Y	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	2		Y	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		291	2		Y	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		268	2		Y	-0-			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		657295													
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086	-	8136	
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-

VAN		93042 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT							
BASA RESOURCES, INC.		053974													
SWAIN, O.L. 11B		WELL #: 7		RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2510 - 2540					
M	O	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	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-

SWAIN, O.L. 109		WELL #: 4		RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2752 - 2766					
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	118	-0-	118	118	43	3	75	9	Y	68	65	1	3
07	14B2	EXT	111	-0-	111	229	45	3	66	9	Y	60	60	1	3

THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488					
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-

VAN (AUSTIN CHALK)		93042 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
BASA RESOURCES, INC.		053974													
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 9		RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2450 - 2575					
02	1080	X	275	-0-	-805	-0-	191	3	84	9	Y	76	75	1	9
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	191	3	99	9	Y	90	91	1	8
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	3	4	9	Y	4	4	1	8
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1	8
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	Y	2	2	1	8
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	Y	3	3	1	8

SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
CINRON ENERGY, LLC		153512													
CLARK, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 6178 - 6208					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
05	14B	DENY	-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

VAN, WEST (RODESSA -A-)		//CONT.//		93049 585	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT						
S N D ENERGY COMPANY, INC.				741084											
BROWNING, L.P.				WELL #:	1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6204 - 6300			
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-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)				93196 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON						
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947											
VANDERBEEK, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14950 - 14960			
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-

XTO ENERGY INC.				945936								
HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259	PERF.14514 - 15123
02	1213 N	110	-0-	-1103	-0-	5	1	105	2	N	-0-	-0-
03	186 N	66	-0-	-120	-0-	2	1	64	2	N	-0-	-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	N	-0-	-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	2	N	-0-	-0-
07	589 N	457	-0-	-132	-0-	14	1	443	2	N	-0-	-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)				93196 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON						
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947											
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170942	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16448 - 17354			
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-

VANDERBEEK				WELL #:	2	RRCID ->	246645	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	17762	PERF.16578 - 17156	
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-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)				93868 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936								
FROST				WELL #:	2	RRCID ->	162561	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.15187 - 15620
02	2800 N	1942	-0-	-858	6999	1942	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	2093	-0-	-1007	5992	2093	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	2036	-0-	-964	5028	2036	2			N	-0-	-0-
05	3100 N	2024	-0-	-1076	3952	2024	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	1927	-0-	-1073	2879	1927	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	2085	-0-	-1015	1864	2085	2			N	-0-	-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

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-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

02	18957 X	3583	-0-	-15374	-0-	3381	2	202	9	N	184	199	1			78
03	4061 X	3933	-0-	-128	-0-	3933	2			N	-0-					78
04	3870 X	3534	-0-	-336	-0-	3424	2	110	9	N	100					178
05	3968 X	3946	-0-	-22	-0-	3812	2	134	9	N	122	196	1			104
06	3840 X	3719	-0-	-121	-0-	3618	2	101	9	N	92	171	1			25
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					25

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

02	2800 N	806	-0-	-1994	4250	197	1	609	2	N	-0-					145
03	3100 N	1609	-0-	-1491	2759	317	1	1281	2	N	10					155
						11	9									
04	3000 N	1892	-0-	-1108	1651	417	1	1440	2	N	32					187
						35	9									
05	3100 N	2463	-0-	-637	1014	440	1	2004	2	N	17					204
						19	9									
06	3000 N	1995	-0-	-1005	9	337	1	1618	2	N	36					240
						40	9									
07	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	345	1	1317	2	N	21					261
						23	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

02	616 N	422	-0-	-194	-0-	103	1	319	2	N	-0-					132
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	103	1	416	2	N	-0-					132
04	720 N	80	-0-	-640	-0-	18	1	62	2	N	-0-					132
05	465 N	138	-0-	-327	-0-	25	1	113	2	N	-0-					132
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	113	1	542	2	N	-0-					132
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	120	1	457	2	N	-0-					132

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843															
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860															
02		335 N	55	-0-	-280	-0-	55	3			N	-0-			44
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			44
04		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-			44
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			44
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			44
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149															
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043															
02		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	2	8	9	N	7	155	1	54
03		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2807	2	30	9	N	27			81
04		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2692	2	8	9	N	7			88
05		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2901	2	20	9	N	18			106
06		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2231	2	24	9	N	22			128
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			128

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187															
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	873	2	30	9	N	27			157
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15			172
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	842	2	13	9	N	12			184
05		992 N	925	-0-	-67	-0-	918	2	7	9	N	6			190
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	94	1	98
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			98

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101															
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	8			132
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	N	12			144
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1544	2	17	9	N	15			159
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2			161
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3			164
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			164

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			48

WONDERLAND (BOSSIER SAND)		98452 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 177853		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902				
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	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			-0-

(GWN415)

09/15/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS