
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	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CARR RESOURCES, INC.		135180		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF.11804 - 11829					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 185586		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 15320		PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200076		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15701 - 16000					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DESTEFANO, CATHERINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	237229	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	14550	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC				225787								
HIGHTOWER		WELL #:		1	RRCID ->	282967	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11002 - 11017	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC				347151								
ADAMS, MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	212574	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	7491	PERF. N/A	
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SWANK "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8433 - 8438	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
SWANK "A"				WELL #:	2	RRCID ->	218929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	4514 - 5300
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

PIERCO ENERGY CORP.				665422									
BOGGS				WELL #:	1	RRCID ->	253851	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4228	PERF.	596 - 3892
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

XTO ENERGY INC.				945936									
OWENS "C"				WELL #:	3	RRCID ->	171505	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7514 - 7593
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737														
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056														
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	EOM BALANCE
08	6200 #	5122	-0-	-1078	-0-	325 1	4274 2	N	475	1295 1				342
09	6000 #	4735	-0-	-1265	-0-	523 9	4097 2	N	256					598
10	5270 #	4668	-0-	-602	-0-	356 1	4091 2	N	199	2 8				795
11	4980 #	4343	-0-	-637	-0-	282 9	3891 2	N	107					902
12	5115 #	4655	-0-	-460	-0-	358 1	3896 2	N	396	897 1	2 8			399
01	5115 #	4272	-0-	-843	-0-	219 9	3732 2	N	169	544 1				24
						334 1								
						118 9								
						436 9								
						186 9								

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														
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-					-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-					-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT					-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														
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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														
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	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	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
01	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	
08	186	#	3	-0-	-183	-0-	3 3		N	-0-		123
09	180	#	8	-0-	-172	-0-	8 3		N	-0-		123
10	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		123
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		123
12	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		123
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		123

SADLER, ANN WARD		WELL #:	1	RRCID ->	201246	COMPL. DATE	10/31/1986	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9517 - 9809	
08	930	#	114	-0-	-816	-0-	114 3		N	-0-		130
09	480	#	91	-0-	-389	-0-	91 3		N	-0-		130
10	310	#	60	-0-	-250	-0-	60 3		N	-0-		130
11	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-		130
12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		130
*01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		130

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON				
BARNES, LEAH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	128277	COMPL. DATE	07/31/1988	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9177 - 9192	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	558	#	536	-0-	-22	-0-	57 1	471 2	N	7		78
09	540	#	459	-0-	-81	-0-	41 1	412 2	N	5		83
10	558	#	457	-0-	-101	-0-	43 1	410 2	N	4		87
11	540	#	501	-0-	-39	-0-	49 1	446 2	N	5		92
12	527	#	515	-0-	-12	-0-	55 1	441 2	N	17	97 1	12
01	527	#	508	-0-	-19	-0-	65 1	440 2	N	3		15

LARGENT HEIRS NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	282525	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10007 - 10066	
08	248	#	99	-0-	-149	-0-	11 1	88 2	N	-0-		34
09	240	#	174	-0-	-66	-0-	16 1	158 2	N	-0-		34
10	217	#	214	-0-	-3	-0-	20 1	194 2	N	-0-		34
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	20 1	185 2	N	-0-		34
*12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	23 1	189 2	N	-0-		34
01	217	#	216	-0-	-1	-0-	28 1	188 2	N	-0-		34

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999												

ALLEN LOCKLIN (NACATOH) 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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

08	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	2	N	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO																
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689																
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	EOM BALANCE
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
09		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-				-0-
10		434 N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-				-0-
11		420 N	187	-0-	-233	-0-	187	2			N	-0-				-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				-0-
*01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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																
08		279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-				-0-
09		270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-				-0-
10		248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-				-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				-0-
12		248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-				-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-				-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632																
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-				80
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-				80
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-				80
11		330 N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-				80
12		341 N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-				80
*01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON																
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353																
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTRNG, LLC 623073																
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200																
08		558 N	449	-0-	-109	-0-	40	1	409	2	N	-0-				-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	381	2	N	-0-				-0-
10		403 N	244	-0-	-159	-0-	24	1	220	2	N	-0-				-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000)				04224 000	NON-ASSOCIATED				PRORATED			CNTY: HENDERSON				
TREK RESOURCES, INC.				867578												
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 187694	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8945 - 8959								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

08		339 N	-0-	-0-	-339 B	-0-				N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					33
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					33
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					33
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					33
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					33

1984 OPERATING COMPANY L.L.C.				953521	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HENDERSON				
RAMSEY, JESSE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092937	COMPL. DATE 08/16/1978	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 9010 - 9018								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK)				04488 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HENDERSON				
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC				225787												
HIGHTOWER				WELL #: 1	RRCID -> 282049	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11002 - 11290								
08		2604 #	2168	-0-	-436	-0-	2052 4	116 9	N	105	190 1					252
09		1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1589 4	111 9	N	101	191 1					162
10		1674 #	1506	-0-	-168	-0-	1375 4	131 9	N	119						281
11		2100 #	1465	-0-	-635	-0-	1292 4	173 9	N	157	184 1					254
12		2170 #	1981	-0-	-189	-0-	1806 4	175 9	N	159	189 1					224
*01		2784 R	2784	-0-	-0-	-0-	2607 4	177 9	N	161	178 1					207

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555												
PHARIS RANCH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 285963	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 16075	PERF.15350 - 15800								
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOLF LAKE				WELL #: 1	RRCID -> 287759	COMPL. DATE 11/09/2018	TOTAL DEPTH 17082	PERF.16660 - 16951								
08		55118 X	46367	-0-	-8751	-0-	2208 1	44159 2	N	-0-						-0-
09		48600 X	38132	-0-	-10468	-0-	1816 1	36316 2	N	-0-						-0-
10		50220 X	41970	-0-	-8250	-0-	2004 1	39966 2	N	-0-						-0-
11		44880 X	38259	-0-	-6621	-0-	1822 1	36437 2	N	-0-						-0-
12		46376 X	38431	-0-	-7945	-0-	1830 1	36601 2	N	-0-						-0-
01		46376 X	40717	-0-	-5659	-0-	1939 1	38778 2	N	-0-						-0-

CURRIE				WELL #: 1	RRCID -> 288125	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 17002	PERF.16130 - 16874								
08		16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	808 1	16157 2	N	-0-						-0-
09		23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	1118 1	22356 2	N	-0-						-0-
10		28402 X	28402	-0-	-0-	-0-	1356 1	27046 2	N	-0-						-0-
11		18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	887 1	17737 2	N	-0-						-0-
*12		14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	712 1	14246 2	N	-0-						-0-
01		12400 X	11740	-0-	-660	-0-	559 1	11181 2	N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
BEAR CREEK				WELL #:	1ST	RRCID ->	210135	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	15263	PERF.15208 - 15372
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	
08	24056 X	20039	-0-	-4017	-0-	20039	2	N	-0-			-0-
09	24840 X	23533	-0-	-1307	-0-	23533	2	N	-0-			-0-
10	25668 X	22369	-0-	-3299	-0-	22369	2	N	-0-			-0-
11	24840 X	19150	-0-	-5690	-0-	19150	2	N	-0-			-0-
12	24924 X	20008	-0-	-4916	-0-	20008	2	N	-0-			-0-
01	24304 X	23125	-0-	-1179	-0-	23125	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217884	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12277 - 12877
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	196	1	1379	2	N	-0-	-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	151	1	1228	2	N	-0-	-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	145	1	1119	2	N	-0-	-0-
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	205	1	1835	2	N	-0-	-0-
12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	179	1	2430	2	N	-0-	-0-
*01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	186	1	2266	2	N	-0-	-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218228	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14725 - 15190
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2	N	-0-			-0-

TRIBBLE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	220199	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15540	PERF.12720 - 14653
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	42	1	295	2	N	-0-	-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	38	1	309	2	N	-0-	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	N	-0-	-0-
11	330 N	168	-0-	-162	-0-	17	1	151	2	N	-0-	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-	-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	24	1	286	2	N	-0-	-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221030	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.14912 - 15272
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	221098	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	13787	PERF.11450 - 11480
08	2852 X	1944	-0-	-908	-0-	98	1	1846	2	N	-0-	35
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	160	1	2713	2	N	-0-	35
10	2852 X	1766	-0-	-1086	-0-	160	1	1606	2	N	-0-	35
11	1890 N	1842	-0-	-48	-0-	143	1	1699	2	N	-0-	35
12	3100 N	4134	-0-	1034	1034	394	1	3740	2	N	-0-	35
*01	2861 N	1827	-0-	-1034	-0-	127	1	1700	2	N	-0-	35

GILLAM, RONALD				WELL #:	1	RRCID ->	222534	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	13606	PERF.11468 - 11520
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	N	-0-	3
09	480 N	273	-0-	-207	-0-	15	1	258	2	N	-0-	3
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	2	N	-0-	3
11	450 N	17	-0-	-433	-0-	1	1	16	2	N	-0-	3
12	279 N	42	-0-	-237	-0-	2	1	40	2	N	-0-	3
01	527 N	71	-0-	-456	-0-	5	1	66	2	N	-0-	3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BARTKOVAK		WELL #:		1	RRCID ->	222589	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12453 - 13755	
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
08		1751 N	1751	-0-	-0-	146 1	1605 2		N	-0-			-0-
09		1722 N	1722	-0-	-0-	96 1	1626 2		N	-0-			-0-
10		1829 N	1477	-0-	-352	134 1	1343 2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1088	-0-	-592	98 1	990 2		N	-0-			-0-
12		1767 N	934	-0-	-833	101 1	833 2		N	-0-			-0-
01		1488 N	981	-0-	-507	981 2			N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222718	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11393 - 12697	
08		1116 N	1053	-0-	-63	53 1	1000 2		N	-0-			-0-
09		1080 N	1040	-0-	-40	58 1	982 2		N	-0-			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	103 1	1037 2		N	-0-			-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0-	62 1	1023 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	309	-0-	-776	24 1	285 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	416	-0-	-731	28 1	388 2		N	-0-			-0-

BEAR CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	225659	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	15309 - 15750	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11196 - 13026	
08		2511 X	824	-0-	-1687	41 1	783 2		N	-0-			85
09		3083 X	3083	-0-	-0-	172 1	2911 2		N	-0-			85
10		3266 X	3266	-0-	-0-	296 1	2970 2		N	-0-			85
11		3127 X	3127	-0-	-0-	111 1	3016 2		N	-0-			85
12		3066 X	3066	-0-	-0-	168 1	2898 2		N	-0-			85
*01		2858 X	2858	-0-	-0-	192 1	2666 2		N	-0-			85

REID, KAREN		WELL #:		1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.	15574 - 16211	
08		31775 X	22660	-0-	-9115	22660 2			N	-0-			-0-
09		30330 X	27482	-0-	-2848	27482 2			N	-0-			-0-
10		28861 X	26964	-0-	-1897	26964 2			N	-0-			-0-
11		27930 X	27393	-0-	-537	27393 2			N	-0-			-0-
12		28396 X	26582	-0-	-1814	26582 2			N	-0-			-0-
*01		28787 X	28787	-0-	-0-	28787 2			N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.	14872 - 15350	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRINKS		WELL #:		1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	15543 - 16095	
08		93 N	50	-0-	-43	50 2			N	-0-			-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	114 2			N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	136 2			N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	55 2			N	-0-			-0-
12		124 N	24	-0-	-100	24 2			N	-0-			-0-
*01		493 N	493	-0-	-0-	493 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235836	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11870	-	12664	
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	AMT	BALANCE
08	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	100	1	1044	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	57	1	961	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	98	1	984	2	N	-0-			-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	138	1	1333	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	407	-0-	-647	-0-	46	1	361	2	N	-0-			-0-
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	87	1	1170	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241800	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	11842	-	12520	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	151				N	-0-			-0-	
09	151	X	-0-	-0-	-151	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

REEVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241805	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	13167	-	13176	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241889	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	12808	PERF.	11862	-	12560	
08	4433	X	3394	-0-	-1039	-0-	286	1	3108	2	N	-0-		-0-	
09	3390	X	2839	-0-	-551	-0-	158	1	2681	2	N	-0-		-0-	
10	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	311	1	3117	2	N	-0-		-0-	
11	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	114	1	3075	2	N	-0-		-0-	
12	3379	X	2830	-0-	-549	-0-	155	1	2674	2	N	1	1 8	-0-	
01	3441	X	2111	-0-	-1330	-0-	243	1	1868	2	N	-0-		-0-	

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244877	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12220	-	12698	
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	285	1	2924	2	N	-0-		-0-	
09	3300	X	2345	-0-	-955	-0-	131	1	2214	2	N	-0-		-0-	
10	3410	X	2935	-0-	-475	-0-	266	1	2669	2	N	-0-		-0-	
11	3300	X	2093	-0-	-1207	-0-	75	1	2018	2	N	-0-		-0-	
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	197	1	3388	2	N	-0-		-0-	
*01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	390	1	3094	2	N	-0-		-0-	

BEAR CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	250789	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	16621	PERF.	15690	-	16264	
08	34317	X	31115	-0-	-3202	-0-	31115	2			N	-0-		-0-	
09	33210	X	30137	-0-	-3073	-0-	30137	2			N	-0-		-0-	
10	31992	X	30303	-0-	-1689	-0-	30303	2			N	-0-		-0-	
11	30120	X	29787	-0-	-333	-0-	29787	2			N	-0-		-0-	
12	31155	X	30264	-0-	-891	-0-	30264	2			N	-0-		-0-	
01	31155	X	28310	-0-	-2845	-0-	28310	2			N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	250886	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14868	- 15360
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2914 X	1663	-0-	-1251	-0-	149 1	1514 2	N	-0-			8	
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	238 1	4025 2	N	-0-			8	
10	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	233 1	2341 2	N	-0-			8	
11	2700 X	1436	-0-	-1264	-0-	138 1	1298 2	N	-0-			8	
12	4402 X	1332	-0-	-3070	-0-	152 1	1180 2	N	-0-			8	
01	4402 X	1127	-0-	-3275	-0-	131 1	996 2	N	-0-			8	

CARR RESOURCES, INC.				135180					CNTY: ROBERTSON				
T-BAR-X DAUNTLESS				WELL #:	1	RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742	- 16915
08	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965 2		N	-0-			-0-	
09	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975 2		N	-0-			-0-	
10	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840 2		N	-0-			-0-	
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-	
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			-0-	
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038					CNTY: ROBERTSON				
MARTIN, K.				WELL #:	1	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940	- 15508
08	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223 2		N	-0-			-0-	
09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7893 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
10	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7087 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
11	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8820 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
12	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9302 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
*01	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9064 2	1 9	N	1	1 8		-0-	

INGRAM, G. H. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438	- 14642
08	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	2282 2		N	-0-			-0-	
09	2280 N	1754	-0-	-526	-0-	1754 2		N	-0-			-0-	
10	2294 N	1250	-0-	-1044	-0-	1250 2		N	-0-			-0-	
11	2220 N	1521	-0-	-699	-0-	1521 2		N	-0-			-0-	
12	1798 N	1325	-0-	-473	-0-	1325 2		N	-0-			-0-	
*01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			-0-	

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226933	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14382	- 15527
08	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714 2		N	-0-			-0-	
09	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9558 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
10	9486 X	6800	-0-	-2686	-0-	6799 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
11	9180 X	8920	-0-	-260	-0-	8919 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
12	9486 X	8459	-0-	-1027	-0-	8457 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
01	9486 X	8726	-0-	-760	-0-	8725 2	1 9	N	1	1 8		-0-	

MCCULLOUGH, MABLE				WELL #:	1	RRCID ->	230803	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	16660	PERF.14140	- 16234
08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623 2		N	-0-			-0-	
09	6240 X	6130	-0-	-110	-0-	6130 2		N	-0-			-0-	
10	6448 X	5817	-0-	-631	-0-	5816 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
11	6420 X	6029	-0-	-391	-0-	6028 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
12	6634 X	6112	-0-	-522	-0-	6111 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
01	6634 X	6175	-0-	-459	-0-	6174 2	1 9	N	1	1 8		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276												
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	
08		12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	12093	2	1	9	N	-0-
09		11100 X	10948	-0-	-152	-0-	10947	2	1	9	N	-0-
10		10726 X	9872	-0-	-854	-0-	9871	2	1	9	N	-0-
11		11700 X	11034	-0-	-666	-0-	11033	2	1	9	N	-0-
12		12090 X	10982	-0-	-1108	-0-	10981	2	1	9	N	-0-
01		12090 X	9374	-0-	-2716	-0-	9373	2	1	9	N	-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801												
08		3100 N	4345	-0-	1245	2240	4345	2			N	-0-
09		3000 N	3774	-0-	774	3014	3773	2	1	9	N	-0-
10		6288 X	3274	-0-	-3014	-0-	3274	2			N	-0-
11		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5719	2	1	9	N	-0-
12		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5410	2	1	9	N	-0-
*01		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940												
08		3596 X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			N	-0-
09		3480 X	3353	-0-	-127	-0-	3352	2	1	9	N	-0-
10		3658 X	3171	-0-	-487	-0-	3171	2			N	-0-
11		3540 X	3319	-0-	-221	-0-	3318	2	1	9	N	-0-
12		3658 X	3347	-0-	-311	-0-	3346	2	1	9	N	-0-
01		3472 X	3395	-0-	-77	-0-	3395	2			N	-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075												
08		39029 X	34943	-0-	-4086	-0-	34942	2	1	9	N	-0-
09		37770 X	33260	-0-	-4510	-0-	33258	2	2	9	N	-0-
10		38037 X	30804	-0-	-7233	-0-	30803	2	1	9	N	-0-
11		35430 X	33902	-0-	-1528	-0-	33900	2	2	9	N	-0-
12		34937 X	33505	-0-	-1432	-0-	33504	2	1	9	N	-0-
01		34937 X	33772	-0-	-1165	-0-	33770	2	2	9	N	-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700												
08		18414 X	18271	-0-	-143	-0-	18271	2			N	-0-
09		17820 X	16361	-0-	-1459	-0-	16360	2	1	9	N	-0-
10		19313 X	19140	-0-	-173	-0-	19139	2	1	9	N	-0-
11		18690 X	18274	-0-	-416	-0-	18273	2	1	9	N	-0-
12		19313 X	18394	-0-	-919	-0-	18394	2			N	-0-
01		19127 X	18282	-0-	-845	-0-	18280	2	2	9	N	-0-

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525												
08		70897 X	67426	-0-	-3471	-0-	67425	2	1	9	N	-0-
09		67050 X	65708	-0-	-1342	-0-	65707	2	1	9	N	-0-
10		69285 X	66011	-0-	-3274	-0-	66010	2	1	9	N	-0-
11		66570 X	63557	-0-	-3013	-0-	63556	2	1	9	N	-0-
12		68107 X	65052	-0-	-3055	-0-	65050	2	2	9	N	-0-
01		67890 X	66409	-0-	-1481	-0-	66407	2	2	9	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-			-0-
09	570 N	185	-0-	-385	-0-	185 2			N	-0-			-0-
10	775 N	352	-0-	-423	-0-	352 2			N	-0-			-0-
11	630 N	239	-0-	-391	-0-	239 2			N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2			N	-0-			-0-
01	341 N	119	-0-	-222	-0-	119 2			N	-0-			-0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446													
08	3069 X	2362	-0-	-707	-0-	2362 2			N	-0-			-0-
09	2490 X	2456	-0-	-34	-0-	2456 2	1 9		N	1	1 8		-0-
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2	1 9		N	1	1 8		-0-
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2960 2	1 9		N	1	1 8		-0-
12	2821 X	2200	-0-	-621	-0-	2198 2	2 9		N	2	2 8		-0-
01	3441 X	512	-0-	-2929	-0-	512 2			N	-0-			-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178													
08	341217 X	272507	-0-	-68710	-0-	272499 2	8 9		N	7	7 8		-0-
09	330210 X	298354	-0-	-31856	-0-	298346 2	8 9		N	7	7 8		-0-
10	341217 X	250408	-0-	-90809	-0-	250400 2	8 9		N	7	7 8		-0-
11	315930 X	288716	-0-	-27214	-0-	288707 2	9 9		N	8	8 8		-0-
12	326461 X	286401	-0-	-40060	-0-	286388 2	13 9		N	12	12 8		-0-
01	308295 X	230121	-0-	-78174	-0-	230104 2	17 9		N	15	15 8		-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634													
08	8897 X	6398	-0-	-2499	-0-	6397 2	1 9		N	1	1 8		-0-
09	8610 X	2165	-0-	-6445	-0-	2164 2	1 9		N	1	1 8		-0-
10	8897 X	5512	-0-	-3385	-0-	5511 2	1 9		N	1	1 8		-0-
11	8400 X	3441	-0-	-4959	-0-	3440 2	1 9		N	1	1 8		-0-
12	6386 X	6350	-0-	-36	-0-	6348 2	2 9		N	2	2 8		-0-
*01	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8041 2	1 9		N	1	1 8		-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719													
08	42780 X	40784	-0-	-1996	-0-	40783 2	1 9		N	1	1 8		-0-
09	41400 X	37257	-0-	-4143	-0-	37256 2	1 9		N	1	1 8		-0-
10	42005 X	40736	-0-	-1269	-0-	40735 2	1 9		N	1	1 8		-0-
11	40650 X	39998	-0-	-652	-0-	39997 2	1 9		N	1	1 8		-0-
12	42005 X	41019	-0-	-986	-0-	41018 2	1 9		N	1	1 8		-0-
01	40796 X	36466	-0-	-4330	-0-	36464 2	2 9		N	2	2 8		-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966													
08	6572 X	5827	-0-	-745	-0-	5827 2			N	-0-			-0-
09	6210 X	5352	-0-	-858	-0-	5352 2			N	-0-			-0-
10	6200 X	5296	-0-	-904	-0-	5296 2			N	-0-			-0-
11	5820 X	5179	-0-	-641	-0-	5179 2			N	-0-			-0-
12	5952 X	4536	-0-	-1416	-0-	4535 2	1 9		N	1	1 8		-0-
01	5828 X	4590	-0-	-1238	-0-	4590 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC		186953									
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 184630		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-		-0-
09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-		-0-
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-		-0-
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-		-0-
*12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-		-0-
*01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-		-0-

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 186590		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568			
08	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2	N	-0-		22
09	1080 N	992	-0-	-88	-0-	992	2	N	-0-		22
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-		22
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	2	N	-0-		22
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		22
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-		22

MITCHELL		WELL #: 3		RRCID -> 187286		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626			
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		-0-
10	775 N	560	-0-	-215	-0-	560	2	N	-0-		-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-		-0-
12	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	2	N	-0-		-0-
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-

BAXTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187656		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795			
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2	N	-0-		110
09	840 N	707	-0-	-133	-0-	707	2	N	-0-		110
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2	N	-0-		110
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		110
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2	N	-0-		110
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		110

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 188084		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530			
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2	N	-0-		-0-
09	1020 N	877	-0-	-143	-0-	877	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	2	N	-0-		-0-
11	960 N	865	-0-	-95	-0-	865	2	N	-0-		-0-
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	2	N	-0-		-0-
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-

AUTREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190173		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518			
08	2604 X	2092	-0-	-512	-0-	2092	2	N	-0-		77
09	2520 X	1876	-0-	-644	-0-	1876	2	N	-0-		77
10	2604 X	2382	-0-	-222	-0-	2382	2	N	-0-		77
11	2520 X	1868	-0-	-652	-0-	1868	2	N	-0-		77
12	2542 X	2144	-0-	-398	-0-	2144	2	N	-0-		77
*01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-		77

BAXTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190636		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800			
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2	N	-0-		35
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		35
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2	N	-0-		35
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		35
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2	N	-0-		35
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-		35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953											
BAXTER UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 192386		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589					
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
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	2		N	-0-				95
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				95
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				95
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-				95
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				95
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	2		N	-0-				95

AUTREY UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 194371		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754					
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		N	-0-				45
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				45
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	2		N	-0-				45
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2		N	-0-				45
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-				45
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		N	-0-				45

HONEA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 197517		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224					
08	1116 N	649	-0-	-467	-0-	-0-	649	2		N	-0-				60
09	1080 N	932	-0-	-148	-0-	-0-	932	2		N	-0-				60
10	1116 N	368	-0-	-748	-0-	-0-	368	2		N	-0-				60
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-				60
12	961 N	733	-0-	-228	-0-	-0-	733	2		N	-0-				60
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-				60

SIMMONS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 197618		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77

HONEA UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 198195		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262					
08	1798 N	819	-0-	-979	-0-	-0-	819	2		N	-0-				21
09	1740 N	1301	-0-	-439	-0-	-0-	1301	2		N	-0-				21
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-				21
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-				21
*12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-				21
*01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-				21

SCHROEDER		WELL #:		2		RRCID -> 200025		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060					
08	2046 N	1231	-0-	-815	-0-	-0-	1231	2		N	-0-				107
09	1950 N	1199	-0-	-751	-0-	-0-	1199	2		N	-0-				107
10	1922 N	1430	-0-	-492	-0-	-0-	1430	2		N	-0-				107
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-				107
*12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-				107
*01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-				107

AUTREY UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 200879		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524					
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-				60
09	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	-0-	1548	2		N	-0-				60
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-				60
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-				60
*12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-				60
01	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	-0-	1455	2		N	-0-				60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
HONEY UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	200938	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11233
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2				N	-0-	115
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2				N	-0-	115
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2				N	-0-	115
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2				N	-0-	115
*12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2				N	-0-	115
*01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2				N	-0-	115

SIMMONS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	201126	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11040 - 11078
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	414 2				N	-0-	76
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2				N	-0-	76
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2				N	-0-	76
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2				N	-0-	76
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 2				N	-0-	76
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2				N	-0-	76

HONEY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	201832	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11776	PERF.11178 - 11437
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2				N	-0-	25
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	142 2				N	-0-	25
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2				N	-0-	25
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2				N	-0-	25
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2				N	-0-	25
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2				N	-0-	25

HONEY UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	202126	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10958 - 11198
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2				N	-0-	68
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2				N	-0-	68
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2				N	-0-	68
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2				N	-0-	68
*12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2				N	-0-	68
*01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2				N	-0-	68

HONEY UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	202226	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11067 - 11346
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2				N	-0-	30
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2				N	-0-	30
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2				N	-0-	30
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2				N	-0-	30
*12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2				N	-0-	30
01	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1030 2				N	-0-	30

MAXWELL				WELL #:	1	RRCID ->	202390	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10906 - 10912
08	589 N	408	-0-	-181	-0-	408 2				N	-0-	67
09	570 N	355	-0-	-215	-0-	355 2				N	-0-	67
10	558 N	382	-0-	-176	-0-	382 2				N	-0-	67
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2				N	-0-	67
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2				N	-0-	67
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2				N	-0-	67

PEISKEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202832	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11750 - 12590
08	1147 N	629	-0-	-518	-0-	629 2				N	-0-	25
09	1260 N	759	-0-	-501	-0-	759 2				N	-0-	25
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2				N	-0-	25
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2				N	-0-	25
*12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2				N	-0-	25
01	1054 N	875	-0-	-179	-0-	875 2				N	-0-	25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953										
HONEY UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 202843		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			13
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			13
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			13
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			13
*12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			13
*01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			13

HONEY UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 202852		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148				
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			30
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			30
10	1271 N	667	-0-	-604	-0-	667	2			N	-0-			30
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			30
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			30
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			30

PEISKEE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 202952		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228				
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	741	-0-	-459	-0-	741	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
11	960 N	568	-0-	-392	-0-	568	2			N	-0-			-0-
12	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-			-0-
01	992 N	609	-0-	-383	-0-	609	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS "B" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 203902		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102				
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			50
09	270 N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-			50
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			50
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-			50
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			50
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			50

HONEY UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 203904		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476				
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			127
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			127
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			127
11	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2			N	-0-			127
12	1705 N	1333	-0-	-372	-0-	1333	2			N	-0-			127
01	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-			127

SCHROEDER				WELL #: 1		RRCID -> 204211		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364				
08	2418 N	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-			40
09	2370 N	2161	-0-	-209	-0-	2161	2			N	-0-			40
10	2325 N	2098	-0-	-227	-0-	2098	2			N	-0-			40
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			40
*12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			40
*01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			40

WILLIAMS "A" UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 204448		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042				
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			124
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			124
10	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1275	2			N	-0-			124
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	1215	2			N	-0-			124
12	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			N	-0-			124
01	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-			124

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953										
MITCHELL		WELL #:		2		RRCID -> 204529		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2		N	-0-			-0-
12	1209	N	861	-0-	-348	-0-	861	2		N	-0-			-0-
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS "C" UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 204923		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168				
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			73
09	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2		N	-0-			73
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-			73
11	2640	N	2036	-0-	-604	-0-	2036	2		N	-0-			73
12	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	1696	2		N	-0-			73
01	2232	N	1584	-0-	-648	-0-	1584	2		N	-0-			73

WILLIAMS "A" UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 205515		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220				
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			45
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			45
10	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1375	2		N	-0-			45
11	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	1278	2		N	-0-			45
12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2		N	-0-			45
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			45

HONEA UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 205600		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074				
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			17
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			17
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			17
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			17
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			17
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			17

PEISKEE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 205603		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616				
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2		N	-0-			17
09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	1877	2		N	-0-			17
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			17
11	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	1524	2		N	-0-			17
12	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	1637	2		N	-0-			17
*01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-			17

HONEA UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 207183		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932				
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			55
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	2		N	-0-			55
10	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2		N	-0-			55
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2		N	-0-			55
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2		N	-0-			55
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			55

PEISKEE UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 210225		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324				
08	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	2		N	-0-			17
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2		N	-0-			17
10	682	N	333	-0-	-349	-0-	333	2		N	-0-			17
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			17
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			17
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953											
PEISKEE UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 211280		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262					
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
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-				22
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-				22
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-				22
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-				22
12	961 N	940	-0-	-21	-0-	-0-	940	2		N	-0-				22
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	-0-	989	2		N	-0-				22

PEISKEE UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 211286		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317					
08	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	-0-	1477	2		N	-0-				17
09	1710 N	1512	-0-	-198	-0-	-0-	1512	2		N	-0-				17
10	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	-0-	1196	2		N	-0-				17
11	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	-0-	1407	2		N	-0-				17
*12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-				17
*01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-				17

WILLIAMS "C" UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 211401		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161					
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-				60
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-				60
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-				60
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-				60
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-				60
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-				60

WILLIAMS "C" UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 211863		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122					
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-				90
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-				90
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				90
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-				90
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-				90
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-				90

PEISKEE UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 212507		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574					
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-				15
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-				15
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-				15
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	3406	2		N	-0-				15
*12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-				15
*01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-				15

LAW UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 212715		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330					
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-				15
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-				15
10	1271 N	884	-0-	-387	-0-	-0-	884	2		N	-0-				15
11	1080 N	901	-0-	-179	-0-	-0-	901	2		N	-0-				15
12	1209 N	920	-0-	-289	-0-	-0-	920	2		N	-0-				15
01	899 N	767	-0-	-132	-0-	-0-	767	2		N	-0-				15

PEISKEE UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 213106		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984					
08	9858 X	6687	-0-	-3171	-0-	-0-	6687	2		N	-0-				-0-
09	8400 X	5741	-0-	-2659	-0-	-0-	5741	2		N	-0-				-0-
10	8680 X	5922	-0-	-2758	-0-	-0-	5922	2		N	-0-				-0-
11	8400 X	7838	-0-	-562	-0-	-0-	7838	2		N	-0-				-0-
*12	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	-0-	7663	2		N	-0-				-0-
*01	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	-0-	7195	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
PEISKEE UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 213107		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554			
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
08	5425 X	4808	-0-	-617	-0-	4808	2		N	-0-		40	
09	5250 X	4861	-0-	-389	-0-	4861	2		N	-0-		40	
10	5332 X	4968	-0-	-364	-0-	4968	2		N	-0-		40	
11	4890 X	4659	-0-	-231	-0-	4659	2		N	-0-		40	
*12	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2		N	-0-		40	
*01	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2		N	-0-		40	

LAW UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 214891		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720			
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-		-0-	
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2		N	-0-		-0-	
10	837 N	695	-0-	-142	-0-	695	2		N	-0-		-0-	
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-		-0-	
12	899 N	682	-0-	-217	-0-	682	2		N	-0-		-0-	
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-		-0-	

PEISKEE UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 215548		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672			
08	2976 X	2507	-0-	-469	-0-	2507	2		N	-0-		110	
09	2880 X	2519	-0-	-361	-0-	2519	2		N	-0-		110	
10	2976 X	2403	-0-	-573	-0-	2403	2		N	-0-		110	
11	2580 X	2236	-0-	-344	-0-	2236	2		N	-0-		110	
12	2635 X	1973	-0-	-662	-0-	1973	2		N	-0-		110	
01	2418 N	1882	-0-	-536	-0-	1882	2		N	-0-		110	

JOHNSON, PAULINE				WELL #: 1		RRCID -> 215776		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444			
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-		-0-	
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-		-0-	
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-		-0-	
11	1110 N	927	-0-	-183	-0-	927	2		N	-0-		-0-	
12	1147 N	908	-0-	-239	-0-	908	2		N	-0-		-0-	
*01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-		-0-	

PEISKEE UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 216521		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	

PEISKEE UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 216522		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717			
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		-0-	
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-		-0-	
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-	
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		-0-	
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-		-0-	
*01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		-0-	

PEISKEE UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 216670		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456			
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-		45	
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		45	
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-		45	
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		45	
12	1333 N	142	-0-	-1191	-0-	142	2		N	-0-		45	
*01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-		45	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953							
PEISKEE UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 216755	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 15650	PERF.11706	- 12862		
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	
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 2	N	-0-		50	
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		50	
10	682 N	513	-0-	-169	-0-	513 2	N	-0-		50	
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		50	
*12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-		50	
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		50	

WILLIAMS "B" UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 216762	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11046	- 11051		
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		78	
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		78	
10	961 N	828	-0-	-133	-0-	828 2	N	-0-		78	
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		78	
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	862 2	N	-0-		78	
01	837 N	766	-0-	-71	-0-	766 2	N	-0-		78	

JOHNSON, PAULINE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 217388	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 14302	PERF.13562	- 14088		
08	8184 X	4491	-0-	-3693	-0-	4491 2	N	-0-		-0-	
09	7740 X	5895	-0-	-1845	-0-	5895 2	N	-0-		-0-	
10	7998 X	5786	-0-	-2212	-0-	5786 2	N	-0-		-0-	
11	7740 X	2826	-0-	-4914	-0-	2826 2	N	-0-		-0-	
12	6107 X	3225	-0-	-2882	-0-	3225 2	N	-0-		-0-	
01	6107 X	3708	-0-	-2399	-0-	3708 2	N	-0-		-0-	

SCHROEDER, LELAND				WELL #: 1	RRCID -> 217582	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11332	- 13093		
08	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023 2	N	-0-		32	
09	1230 N	1124	-0-	-106	-0-	1124 2	N	-0-		32	
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-		32	
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-		32	
*12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		32	
01	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286 2	N	-0-		32	

GRACE				WELL #: 1	RRCID -> 217768	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 14900	PERF.11729	- 12478		
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2	N	-0-		30	
09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2	N	-0-		30	
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2	N	-0-		30	
11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2	N	-0-		30	
*12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2	N	-0-		30	
*01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2	N	-0-		30	

LAW UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 217773	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 14367	PERF.13337	- 14041		
08	7781 X	5551	-0-	-2230	-0-	5551 2	N	-0-		-0-	
09	7020 X	4995	-0-	-2025	-0-	4995 2	N	-0-		-0-	
10	7254 X	5606	-0-	-1648	-0-	5606 2	N	-0-		-0-	
11	7020 X	6299	-0-	-721	-0-	6299 2	N	-0-		-0-	
*12	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 2	N	-0-		-0-	
*01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065 2	N	-0-		-0-	

GRACE				WELL #: 2	RRCID -> 218155	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11389	- 12159		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		20	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		20	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		20	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		20	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		20	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953															
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218170		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 15443		PERF.11801 - 13164					
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	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEISKEE, A.		WELL #: 1		RRCID -> 218401		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 12680		PERF.11938 - 12547					
08	3782 X	3454	-0-	-328	-0-	3454	2			N	-0-				42
09	3660 X	3464	-0-	-196	-0-	3464	2			N	-0-				42
10	3782 X	3431	-0-	-351	-0-	3431	2			N	-0-				42
11	3630 X	3566	-0-	-64	-0-	3566	2			N	-0-				42
*12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-				42
01	3565 X	3560	-0-	-5	-0-	3560	2			N	-0-				42

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218655		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11966 - 12591					
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-				8
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-				8
10	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			Y	-0-				8
11	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2			Y	-0-				8
12	1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			Y	-0-				8
*01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-				8

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218931		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11928 - 12628					
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-				-0-
09	1110 N	818	-0-	-292	-0-	818	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	803	-0-	-251	-0-	803	2			N	-0-				-0-
11	1110 N	761	-0-	-349	-0-	761	2			N	-0-				-0-
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-				-0-
01	806 N	671	-0-	-135	-0-	671	2			N	-0-				-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220464		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14315		PERF.13342 - 13797					
08	7502 X	6321	-0-	-1181	-0-	6321	2			N	-0-				-0-
09	7260 X	6063	-0-	-1197	-0-	6063	2			N	-0-				-0-
10	7502 X	5861	-0-	-1641	-0-	5861	2			N	-0-				-0-
11	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-				-0-
*12	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-				-0-
*01	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-				-0-

LAW UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 220612		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 14628		PERF.12130 - 13468					
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-				-0-
09	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-				-0-
10	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	2395	2			N	-0-				-0-
11	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-				-0-
12	2945 N	2577	-0-	-368	-0-	2577	2			N	-0-				-0-
*01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-				-0-

BAXTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220659		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11214 - 11902					
08	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-				7
09	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			N	-0-				7
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				7
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				7
12	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-				7
*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-				7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953															
JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 220999		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 14340		PERF.11958 - 13752					
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	BALANCE
08	2511 X	831	-0-	-1680	-0-	831	2			N	-0-				47
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-				47
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-				47
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-				47
*12	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-				47
*01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-				47

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221095		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11910 - 12360					
08	2883 X	2092	-0-	-791	-0-	2092	2			N	-0-				-0-
09	2790 X	2019	-0-	-771	-0-	2019	2			N	-0-				-0-
10	2666 X	2108	-0-	-558	-0-	2108	2			N	-0-				-0-
11	2460 X	2001	-0-	-459	-0-	2001	2			N	-0-				-0-
12	2077 X	1646	-0-	-431	-0-	1646	2			N	-0-				-0-
01	2108 X	1487	-0-	-621	-0-	1487	2			N	-0-				-0-

LAW UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221447		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14560		PERF.11614 - 12487					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222469		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11646 - 12176					
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-				-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-				-0-
*12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-				-0-
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-				-0-

LAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223852		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13730 - 13846					
08	9145 X	7097	-0-	-2048	-0-	7097	2			N	-0-				-0-
09	8850 X	8065	-0-	-785	-0-	8065	2			N	-0-				-0-
10	9145 X	4015	-0-	-5130	-0-	4015	2			N	-0-				-0-
11	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-				-0-
*12	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-				-0-
01	8339 X	5884	-0-	-2455	-0-	5884	2			N	-0-				-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 224787		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12114 - 12728					
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-				-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-				-0-
11	510 N	346	-0-	-164	-0-	346	2			N	-0-				-0-
12	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225691		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 14851		PERF.13609 - 14410					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953							
FULTON, REBA				WELL #: 1		RRCID -> 226296		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08	3069 X	2772	-0-	-297	-0-	2772 2		N	-0-		35
09	2970 X	2673	-0-	-297	-0-	2673 2		N	-0-		35
10	2976 X	2905	-0-	-71	-0-	2905 2		N	-0-		35
11	2880 X	2556	-0-	-324	-0-	2556 2		N	-0-		35
12	2821 X	2798	-0-	-23	-0-	2798 2		N	-0-		35
01	2914 X	2708	-0-	-206	-0-	2708 2		N	-0-		35

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 227308		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 228102		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FULTON, REBA				WELL #: 3		RRCID -> 229229		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 229939		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398	
08	1798 N	1498	-0-	-300	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
09	1680 N	1237	-0-	-443	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
10	1767 N	1277	-0-	-490	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-		-0-
*12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
01	1271 N	948	-0-	-323	-0-	948 2		N	-0-		-0-

LAW UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 230332		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEISKEE UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 230442		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686	
08	1116 N	861	-0-	-255	-0-	861 2		N	-0-		-0-
09	600 N	101	-0-	-499	-0-	101 2		N	-0-		-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		-0-
11	840 N	533	-0-	-307	-0-	533 2		N	-0-		-0-
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		-0-
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953											
PEISKEE UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 230824		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-	
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-	
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-	
*12	3100	N	7663	-0-	4563	-0-	4563	2		N	-0-			-0-	
*01	3100	N	142	-0-	-2958	-0-	1605	2		N	-0-			-0-	

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 241549		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553					
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-			-0-	
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-			-0-	
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2		N	-0-			-0-	
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-			-0-	
*12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2		N	-0-			-0-	
*01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2		N	-0-			-0-	

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 244325		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 247932		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577					
08	1891	N	1328	-0-	-563	-0-	1328	2		N	-0-			-0-	
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-	
10	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2		N	-0-			-0-	
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-	
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2		N	-0-			-0-	
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-	

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #:		1		RRCID -> 095961		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699	
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	965	2	Y	-0-	1 1	1	
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	65	1	940	2	Y	-0-		1	
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	-0-		1	
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	Y	-0-		1	
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	794	2	Y	-0-		1	
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	74	1	933	2	Y	-0-		1	

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 096326		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712					
08	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	121	1	1748	2	Y	-0-		-0-	
09	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	117	1	1691	2	Y	-0-		-0-	
10	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	91	1	1731	2	Y	-0-		-0-	
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	123	1	1718	2	Y	-0-		-0-	
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	2	Y	-0-		-0-	
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	139	1	1767	2	Y	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12754	PERF.11003	- 11356				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	53	1	774	2	Y	-0-	-0-				-0-	
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	-0-	-0-				-0-	
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-	-0-				-0-	
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	Y	-0-	-0-				-0-	
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	542	2	Y	-0-	-0-				-0-	
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	-0-	-0-				-0-	

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13200	PERF.10470	- 11186				
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	752	2	Y	-0-	-0-				-0-	
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	Y	-0-	-0-				-0-	
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	Y	-0-	-0-				-0-	
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	Y	-0-	-0-				-0-	
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	Y	-0-	-0-				-0-	
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	Y	-0-	-0-				-0-	

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12767	- 12945				
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-	-0-				-0-	
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-	-0-				-0-	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	-0-	-0-				-0-	
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-	-0-				-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	-0-				-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11055	- 11354				
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	82	1	1180	2	Y	-0-	-0-				-0-	
09	1320 N	1240	-0-	-80	-0-	80	1	1160	2	Y	-0-	-0-				-0-	
10	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	60	1	1140	2	Y	-0-	-0-				-0-	
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	87	1	1211	2	Y	-0-	-0-				-0-	
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	148	1	1804	2	Y	-0-	-0-				-0-	
*01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	133	1	1692	2	Y	-0-	-0-				-0-	

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983										TOTAL DEPTH	13029	PERF.11316	- 11380				
08	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	104	1	1511	2	Y	-0-	-0-				-0-	
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	99	1	1428	2	Y	-0-	-0-				-0-	
10	1581 N	1363	-0-	-218	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-	-0-				-0-	
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	106	1	1480	2	Y	-0-	-0-				-0-	
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	130	1	1583	2	Y	-0-	-0-				-0-	
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	123	1	1560	2	Y	-0-	-0-				-0-	

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH	11772	PERF.11584	- 11649				
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	88	1	1267	2	Y	-0-	-0-	2	1		1	
09	1500 N	1193	-0-	-307	-0-	77	1	1115	2	Y	-0-	-0-				2	
						1	9										
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	-0-	-0-				2	
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	107	1	1489	2	Y	-0-	-0-				2	
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-	-0-				2	
01	1519 N	816	-0-	-703	-0-	60	1	756	2	Y	-0-	-0-				2	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492															
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902															
08		3348 X	2541	-0-	-807	-0-	164	1	2377	2	Y	-0-			-0-
09		3240 X	1855	-0-	-1385	-0-	120	1	1735	2	Y	-0-			-0-
10		3348 X	2495	-0-	-853	-0-	125	1	2370	2	Y	-0-			-0-
11		3060 X	2218	-0-	-842	-0-	149	1	2069	2	Y	-0-			-0-
12		2666 X	2459	-0-	-207	-0-	186	1	2273	2	Y	-0-			-0-
*01		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	217	1	2752	2	Y	-0-			-0-

PRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518															
08		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-	2	1	1
09		1230 N	950	-0-	-280	-0-	61	1	888	2	Y	1			2
							1	9							
10		1302 N	852	-0-	-450	-0-	43	1	809	2	Y	-0-			2
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	Y	-0-			2
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	70	1	854	2	Y	-0-			2
*01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	Y	-0-			2

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464															
08		1674 N	774	-0-	-900	-0-	50	1	724	2	Y	-0-			-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	2	Y	-0-			-0-
10		806 N	535	-0-	-271	-0-	27	1	508	2	Y	-0-			-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-			-0-
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	Y	-0-			-0-
*01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	49	1	620	2	Y	-0-			-0-

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036															
08		248 N	187	-0-	-61	-0-	41	1	146	2	Y	-0-			-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	49	1	265	2	Y	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	Y	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	Y	-0-			-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	52	1	249	2	Y	-0-			-0-
01		341 N	269	-0-	-72	-0-	49	1	220	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776															
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	2	Y	-0-			-0-
09		1440 N	1181	-0-	-259	-0-	76	1	1105	2	Y	-0-			-0-
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	66	1	1245	2	Y	-0-			-0-
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	92	1	1282	2	Y	-0-			-0-
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	122	1	1492	2	Y	-0-			-0-
*01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	116	1	1466	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924 - 11654		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		120 1	1731 2	Y	-0-			-0-
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		108 1	1563 2	Y	-0-			-0-
10		1953 N	1722	-0-	-231	-0-		86 1	1636 2	Y	-0-			-0-
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		111 1	1543 2	Y	-0-			-0-
12		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		118 1	1438 2	Y	-0-			-0-
01		1736 N	1122	-0-	-614	-0-		82 1	1040 2	Y	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001										TOTAL DEPTH	11702	PERF.11437 - 11493		
08		4557 X	3935	-0-	-622	-0-		254 1	3681 2	Y	-0-			-0-
09		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-		306 1	4420 2	Y	-0-			-0-
10		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-		238 1	4505 2	Y	-0-			-0-
11		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-		320 1	4452 2	Y	-0-			-0-
12		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		350 1	4278 2	Y	-0-			-0-
01		4650 X	4614	-0-	-36	-0-		337 1	4275 2	Y	2			2
								2	9					

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12860 - 12924		
08		806 N	784	-0-	-22	-0-		51 1	733 2	Y	-0-			-0-
09		780 N	695	-0-	-85	-0-		45 1	650 2	Y	-0-			-0-
10		775 N	738	-0-	-37	-0-		37 1	701 2	Y	-0-			-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-		48 1	672 2	Y	-0-			-0-
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-		56 1	684 2	Y	-0-			-0-
01		744 N	706	-0-	-38	-0-		52 1	654 2	Y	-0-			-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001										TOTAL DEPTH	11800	PERF.10916 - 11612		
08		868 N	809	-0-	-59	-0-		52 1	757 2	Y	-0-			-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-		43 1	617 2	Y	-0-			-0-
10		837 N	810	-0-	-27	-0-		41 1	769 2	Y	-0-			-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-		61 1	853 2	Y	-0-			-0-
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-		68 1	825 2	Y	-0-			-0-
*01		852 N	852	-0-	-0-	-0-		62 1	790 2	Y	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002										TOTAL DEPTH	11640	PERF.11269 - 11454		
08		3410 X	3197	-0-	-213	-0-		207 1	2990 2	Y	-0-			-0-
09		3300 X	2937	-0-	-363	-0-		190 1	2747 2	Y	-0-			-0-
10		3410 X	2814	-0-	-596	-0-		141 1	2673 2	Y	-0-			-0-
11		3240 X	2814	-0-	-426	-0-		189 1	2625 2	Y	-0-			-0-
12		3224 X	2360	-0-	-864	-0-		179 1	2181 2	Y	-0-			-0-
01		3193 X	2980	-0-	-213	-0-		218 1	2760 2	Y	2			2
								2	9					

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001										TOTAL DEPTH	12950	PERF.10762 - 12756		
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-		10 1	145 2	Y	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-		10 1	142 2	Y	-0-			-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-		8 1	145 2	Y	-0-			-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-		10 1	136 2	Y	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-		10 1	126 2	Y	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-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	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747																
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1628	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1488	2	Y	-0-	1		1
								1	9							
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	2	Y	-0-			1
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	2	Y	-0-			1
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1546	2	Y	-0-			1
01	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	-0-	113	1	1436	2	Y	-0-			1

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919																
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1255	2	Y	9	76	1	73
								10	9							
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	Y	9			82
								10	9							
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1468	2	Y	-0-			82
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1344	2	Y	13			95
								14	9							
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	Y	2			97
								2	9							
01	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	-0-	112	1	1414	2	Y	4			101
								4	9							

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352																
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	Y	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	-0-			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	Y	-0-			-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723																
08	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	-0-	142	1	2049	2	Y	1	1	1	1
								1	9							
09	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	-0-	134	1	1939	2	Y	-0-			1
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2048	2	Y	-0-			1
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1994	2	Y	-0-			1
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1915	2	Y	-0-			1
01	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	-0-	154	1	1952	2	Y	-0-			1

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815																
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	3361	2	Y	-0-	1	1	1
09	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	-0-	222	1	3209	2	Y	-0-			1
10	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	-0-	168	1	3191	2	Y	-0-			1
11	3450	X	3037	-0-	-413	-0-	-0-	204	1	2833	2	Y	-0-			1
12	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	-0-	260	1	3176	2	Y	-0-			1
01	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	-0-	244	1	3093	2	Y	-0-			1

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	500	2	Y	-0-				-0-	
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	-0-				-0-	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-				-0-	
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-				-0-	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	Y	-0-				-0-	
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	528	2	Y	-0-				-0-	

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004												TOTAL DEPTH	13164	PERF.11752 - 12944			
08	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	-0-	115	1	1662	2	Y	-0-				-0-	
09	3000 N	3031	-0-	31	-0-	31	196	1	2835	2	Y	-0-				-0-	
10	2695 N	2664	-0-	-31	-0-	-0-	133	1	2531	2	Y	-0-				-0-	
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1142	2	Y	-0-				-0-	
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1159	2	Y	-0-				-0-	
*01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2208	2	Y	-0-				-0-	

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004												TOTAL DEPTH	11900	PERF.11573 - 11694			
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1864	2	Y	3	26	1		25	
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1842	2	Y	3				28	
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-				28	
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1752	2	Y	4				32	
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1538	2	Y	1				33	
*01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2344	2	Y	1				34	

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004												TOTAL DEPTH	13150	PERF.11366 - 13024			
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2811	2	Y	-0-				-0-	
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2705	2	Y	-0-				-0-	
10	2945 X	1586	-0-	-1359	-0-	-0-	79	1	1507	2	Y	-0-				-0-	
11	2850 X	1510	-0-	-1340	-0-	-0-	101	1	1409	2	Y	-0-				-0-	
12	2945 X	1370	-0-	-1575	-0-	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-				-0-	
01	2945 X	930	-0-	-2015	-0-	-0-	68	1	862	2	Y	-0-				-0-	

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004												TOTAL DEPTH	11760	PERF.11306 - 11584			
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1804	2	Y	-0-				-0-	
09	1890 N	1695	-0-	-195	-0-	-0-	110	1	1585	2	Y	-0-				-0-	
10	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	-0-	88	1	1667	2	Y	-0-				-0-	
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1705	2	Y	-0-				-0-	
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1732	2	Y	-0-				-0-	
*01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1753	2	Y	-0-				-0-	

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004												TOTAL DEPTH	11650	PERF.11349 - 11473			
08	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	-0-	126	1	1822	2	Y	-0-				-0-	
09	2070 N	1726	-0-	-344	-0-	-0-	112	1	1614	2	Y	-0-				-0-	
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1383	2	Y	-0-				-0-	
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1605	2	Y	-0-				-0-	
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1657	2	Y	-0-				-0-	
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1488	2	Y	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905															
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
08		1550 N	1467	-0-	-83	-0-	95	1	1372	2	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1181	-0-	-319	-0-	76	1	1105	2	Y	-0-			-0-
10		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	72	1	1372	2	Y	-0-			-0-
11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	96	1	1339	2	Y	-0-			-0-
12		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1213	2	Y	-0-			-0-
*01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	107	1	1354	2	Y	-0-			-0-

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350															
08		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	88	1	1271	2	Y	-0-			-0-
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	88	1	1276	2	Y	-0-			-0-
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	-0-			-0-
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-			-0-
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	80	1	975	2	Y	-0-			-0-
*01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	99	1	1257	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783															
08		589 N	572	-0-	-17	-0-	37	1	535	2	Y	-0-			-0-
09		570 N	527	-0-	-43	-0-	34	1	493	2	Y	-0-			-0-
10		558 N	502	-0-	-56	-0-	25	1	477	2	Y	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	-0-			-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	Y	-0-			-0-
01		496 N	446	-0-	-50	-0-	33	1	413	2	Y	-0-			-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650															
08		1457 N	1425	-0-	-32	-0-	92	1	1333	2	Y	-0-			-0-
09		1410 N	1339	-0-	-71	-0-	87	1	1252	2	Y	-0-			-0-
10		1395 N	1363	-0-	-32	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-			-0-
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	92	1	1281	2	Y	-0-			-0-
12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	105	1	1289	2	Y	-0-			-0-
01		1364 N	1357	-0-	-7	-0-	99	1	1258	2	Y	-0-			-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650															
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	142	1	1609	2	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1453	-0-	-257	-0-	122	1	1331	2	Y	-0-			-0-
10		1612 N	1591	-0-	-21	-0-	109	1	1482	2	Y	-0-			-0-
11		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	136	1	1467	2	Y	-0-			-0-
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	160	1	1572	2	Y	-0-			-0-
01		1581 N	1579	-0-	-2	-0-	144	1	1435	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952															
08		1519 N	1494	-0-	-25	-0-	97	1	1397	2	Y	-0-			-0-
09		1620 N	1309	-0-	-311	-0-	85	1	1224	2	Y	-0-			-0-
10		1519 N	3	-0-	-1516	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	2759 N	2135	-0-	-624	-0-	125 1	1810 2		N	182	177 1		337
09	2580 N	2170	-0-	-410	-0-	200 9							
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	140 1	2030 2		N	-0-			337
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	143 1	2719 2		N	-0-			337
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	183 1	2549 2		N	-0-			337
01	2852 N	2626	-0-	-226	-0-	200 1	2449 2		N	-0-			337
						192 1	2434 2		N	-0-			

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681													
08	2604 N	2442	-0-	-162	-0-	158 1	2284 2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3353	-0-	353	353	217 1	3136 2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3037	-0-	-63	290	152 1	2885 2		Y	-0-			-0-
11	2773 N	2483	-0-	-290	-0-	166 1	2317 2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3739	-0-	639	639	283 1	3456 2		Y	-0-			-0-
*01	4046 X	3407	-0-	-639	-0-	249 1	3158 2		Y	-0-			-0-

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170													
08	5053 X	4688	-0-	-365	-0-	303 1	4385 2		N	-0-	182 1		111
09	5040 X	4395	-0-	-645	-0-	284 1	4111 2		N	-0-			111
10	5208 X	4213	-0-	-995	-0-	211 1	4002 2		N	-0-			111
11	5040 X	4280	-0-	-760	-0-	287 1	3993 2		N	-0-			111
*12	4495 X	4258	-0-	-237	-0-	322 1	3936 2		N	-0-			111
*01	4681 X	4281	-0-	-400	-0-	313 1	3968 2		N	-0-			111

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946													
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2		Y	-0-			-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	11 1	161 2		Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2		Y	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	253 2		Y	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2		Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120													
08	3100 N	5508	-0-	2408	2408	356 1	5152 2		N	-0-			-0-
09	3433 X	1025	-0-	-2408	-0-	66 1	959 2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	143 1	2709 2		N	-0-			-0-
11	2670 X	2051	-0-	-619	-0-	137 1	1914 2		N	-0-			-0-
12	2759 X	1452	-0-	-1307	-0-	110 1	1342 2		N	-0-			-0-
01	2759 X	1094	-0-	-1665	-0-	80 1	1014 2		N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634 DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
TXU		WELL #:		1	RRCID ->	230253	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	9768 - 10260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MENTZEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230650	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	10739 - 11467	
08	1953 N	1169	-0-	-784	-0-	70	1	1099	3	N	-0-	-0-	
09	1830 N	897	-0-	-933	-0-	63	1	834	3	N	-0-	-0-	
10	1364 N	830	-0-	-534	-0-	40	1	790	3	N	-0-	-0-	
11	1140 N	805	-0-	-335	-0-	36	1	769	3	N	-0-	-0-	
12	930 N	858	-0-	-72	-0-	39	1	819	3	N	-0-	-0-	
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	N	-0-	-0-	

DEVON FEE 6		WELL #:		1	RRCID ->	233107	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10110 - 11194	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DEVON FEE 3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233692	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10177 - 11942	
08	3534 X	2734	-0-	-800	-0-	164	1	2570	3	N	-0-	18	
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	231	1	3010	3	N	-0-	18	
10	3255 X	3201	-0-	-54	-0-	152	1	3049	3	N	-0-	18	
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	137	1	2906	3	N	-0-	18	
12	3348 X	2979	-0-	-369	-0-	137	1	2842	3	N	-0-	18	
01	3348 X	1848	-0-	-1500	-0-	85	1	1763	3	N	-0-	18	

TXU NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	234739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12261	PERF.	10052 - 11685	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TULLOS		WELL #:		1	RRCID ->	237233	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10208 - 11988	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

TXU SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	240304	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12068	PERF.	11737 - 11831	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	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									
TXU NORTH		WELL #:		2	RRCID -> 241416		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 12018		PERF.10020 - 11794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 241481		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10249 - 12046		
08	3565 X	2089	-0-	-1476	-0-	125	1	1964	3	N	-0-		53
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	263	1	3439	3	N	-0-		53
10	3565 X	3348	-0-	-217	-0-	159	1	3189	3	N	-0-		53
11	3360 X	3207	-0-	-153	-0-	145	1	3062	3	N	-0-		53
12	3565 X	3372	-0-	-193	-0-	155	1	3217	3	N	-0-		53
01	3565 X	3369	-0-	-196	-0-	155	1	3214	3	N	-0-		53

TROJACEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241582		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 12443		PERF.10488 - 12276		
08	2480 X	2104	-0-	-376	-0-	126	1	1978	3	N	-0-		74
09	2130 X	2010	-0-	-120	-0-	143	1	1867	3	N	-0-		74
10	2201 X	2020	-0-	-181	-0-	96	1	1924	3	N	-0-		74
11	2130 X	1887	-0-	-243	-0-	85	1	1802	3	N	-0-		74
12	2108 X	1604	-0-	-504	-0-	74	1	1530	3	N	-0-		74
01	2108 X	1826	-0-	-282	-0-	84	1	1742	3	N	-0-		74

TXU SOUTH		WELL #:		2	RRCID -> 241607		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12412		PERF.10150 - 11954		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241815		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10196 - 12135		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*01	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	385	1	7977	3	N	-0-		-0-

KOEHLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241909		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10022 - 11706		
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	276	1	4334	3	N	-0-		-0-
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	304	1	3968	3	N	-0-		-0-
10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	211	1	4215	3	N	-0-		-0-
11	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	201	1	4276	3	N	-0-		-0-
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	206	1	4278	3	N	-0-		-0-
*01	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	223	1	4611	3	N	-0-		-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 243482		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10096 - 11986		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3204	-0-	104	104	147	1	3057	3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	4280	-0-	1180	1284	197	1	4083	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008										TOTAL DEPTH	12204	PERF.10106	- 11814					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		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					
08	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	67	1	1038	3	N	-0-						57
09	1410	N	1031	-0-	-379	-0-	73	1	958	3	N	-0-						57
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	108	1	2168	3	N	-0-						57
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	86	1	1808	3	N	-0-						57
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	3	N	-0-						57
*01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	121	1	2511	3	N	-0-						57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10728	- 10914					
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	230	1	3614	3	N	-0-						48
09	3630	X	3564	-0-	-66	-0-	253	1	3311	3	N	-0-						48
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	195	1	3886	3	N	-0-						48
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	177	1	3745	3	N	-0-						48
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	180	1	3753	3	N	-0-						48
01	3906	X	3883	-0-	-23	-0-	179	1	3704	3	N	-0-						48

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008										TOTAL DEPTH	12297	PERF.10048	- 12135					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-						-0-
12	3100	N	8594	-0-	5494	-0-	393	1	8201	3	N	-0-						-0-
*01	9704	X	4210	-0-	-5494	-0-	194	1	4016	3	N	-0-						-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH	12426	PERF.11752	- 11910					
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	236	1	3695	3	N	-0-						-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	265	1	3456	3	N	-0-						-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	162	1	3253	3	N	-0-						-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	165	1	3493	3	N	-0-						-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	166	1	3455	3	N	-0-						-0-
*01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	163	1	3379	3	N	-0-						-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH	12425	PERF.11226	- 11915					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	330	N	170	-0-	-160	-0-	12	1	158	3	N	-0-						-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-						-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	N	-0-						-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009										TOTAL DEPTH	12332	PERF.10938	- 11885					
08	27621	X	25532	-0-	-2089	-0-	1532	1	24000	3	N	-0-						21
09	26130	X	24861	-0-	-1269	-0-	1769	1	23092	3	N	-0-						21
10	26598	X	24988	-0-	-1610	-0-	1189	1	23799	3	N	-0-						21
11	25740	X	23794	-0-	-1946	-0-	1073	1	22721	3	N	-0-						21
12	26598	X	22674	-0-	-3924	-0-	1038	1	21636	3	N	-0-						21
01	25699	X	24420	-0-	-1279	-0-	1124	1	23296	3	N	-0-						21

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010										TOTAL DEPTH	12120	PERF.10116 - 12004			
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008										TOTAL DEPTH	12225	PERF.11738 - 11914			
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	107	1	1679	3	N	-0-			78
09	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	115	1	1512	3	N	-0-			78
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	99	1	1987	3	N	-0-			78
11	3000	N	3664	-0-	664	664	165	1	3499	3	N	-0-			78
12	3100	N	2970	-0-	-130	534	136	1	2834	3	N	-0-			78
*01	2518	N	1984	-0-	-534	-0-	91	1	1893	3	N	-0-			78

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009										TOTAL DEPTH	12350	PERF.11816 - 11935			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009										TOTAL DEPTH	11955	PERF. 9940 - 11590			
08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	573	1	8960	3	N	-0-			-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	351	1	4587	3	N	-0-			-0-
10	3782	X	3474	-0-	-308	-0-	166	1	3308	3	N	-0-			-0-
11	3660	X	2893	-0-	-767	-0-	130	1	2763	3	N	-0-			-0-
12	3782	X	2383	-0-	-1399	-0-	109	1	2274	3	N	-0-			-0-
01	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	157	1	3246	3	N	-0-			-0-

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010										TOTAL DEPTH	12293	PERF.10714 - 10678			
08	775	N	711	-0-	-64	-0-	42	1	669	3	N	-0-			-0-
09	660	N	128	-0-	-532	-0-	9	1	119	3	N	-0-			-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	N	-0-			-0-
11	690	N	570	-0-	-120	-0-	26	1	544	3	N	-0-			-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	N	-0-			-0-
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	940	3	N	-0-			-0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016										TOTAL DEPTH	13012	PERF.12346 - 12386			
08	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	243	1	3812	3	N	-0-			43
09	4320	X	2741	-0-	-1579	-0-	195	1	2546	3	N	-0-			43
10	4464	X	1264	-0-	-3200	-0-	60	1	1204	3	N	-0-			43
11	3930	X	189	-0-	-3741	-0-	9	1	180	3	N	-0-			43
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			43
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			43

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010										TOTAL DEPTH	12322	PERF.10018 - 10196			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			78
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634											
DEVON FEE 6 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 259808		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10471 - 12110				
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
08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	N	-0-			-0-
09	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1229	3	N	-0-			-0-
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	3	N	-0-			-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1121	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	-0-	52	1	1094	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	-0-	49	1	1005	3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 259900		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.10887 - 10897				
08	12772 X	8629	-0-	-4143	-0-	-0-	518	1	8111	3	N	-0-			16
09	12360 X	2625	-0-	-9735	-0-	-0-	187	1	2438	3	N	-0-			16
10	10571 X	5753	-0-	-4818	-0-	-0-	273	1	5480	3	N	-0-			16
11	10230 X	3572	-0-	-6658	-0-	-0-	161	1	3411	3	N	-0-			16
12	10571 X	3468	-0-	-7103	-0-	-0-	159	1	3309	3	N	-0-			16
01	8618 X	1274	-0-	-7344	-0-	-0-	59	1	1215	3	N	-0-			16

TXU 8		WELL #:		1	RRCID -> 261872		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10983 - 10993				
08	46974 X	46974	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	1	44155	3	N	-0-			31
09	43770 X	38108	-0-	-5662	-0-	-0-	2712	1	35396	3	N	-0-			31
10	40486 X	38156	-0-	-2330	-0-	-0-	1816	1	36340	3	N	-0-			31
11	45450 X	34573	-0-	-10877	-0-	-0-	1559	1	33014	3	N	-0-			31
12	46965 X	46752	-0-	-213	-0-	-0-	2141	1	44611	3	N	-0-			31
*01	47863 X	47863	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	1	45660	3	N	-0-			31

TXU 7 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261874		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 12230		PERF.10802 - 10878				
08	82429 X	69234	-0-	-13195	-0-	-0-	4155	1	65079	3	N	-0-			18
09	78300 X	72162	-0-	-6138	-0-	-0-	5134	1	67028	3	N	-0-			18
10	78988 X	75831	-0-	-3157	-0-	-0-	3608	1	72223	3	N	-0-			18
11	72840 X	72840	-0-	-0-	-0-	-0-	3283	1	69557	3	N	-0-			18
12	74555 X	73549	-0-	-1006	-0-	-0-	3367	1	70182	3	N	-0-			18
01	75826 X	72492	-0-	-3334	-0-	-0-	3337	1	69155	3	N	-0-			18

TXU 5 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 262609		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9846 - 11716				
08	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	-0-	135	1	2117	3	N	-0-			-0-
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2170	3	N	-0-			-0-
10	2511 N	2275	-0-	-236	-0-	-0-	108	1	2167	3	N	-0-			-0-
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2314	3	N	-0-			-0-
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2333	3	N	-0-			-0-
*01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2333	3	N	-0-			-0-

TXU 9 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262637		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10772 - 10780				
08	59519 X	59519	-0-	-0-	-0-	-0-	3572	1	55947	3	N	-0-			23
09	56365 X	56365	-0-	-0-	-0-	-0-	4011	1	52354	3	N	-0-			23
10	60078 X	58265	-0-	-1813	-0-	-0-	2772	1	55493	3	N	-0-			23
11	58140 X	45574	-0-	-12566	-0-	-0-	2054	1	43520	3	N	-0-			23
12	60078 X	56112	-0-	-3966	-0-	-0-	2569	1	53543	3	N	-0-			23
01	59520 X	55286	-0-	-4234	-0-	-0-	2545	1	52741	3	N	-0-			23

KOEHLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 262638		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11532 - 11707				
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	3	N	-0-			-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1232	3	N	-0-			-0-
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1734	3	N	-0-			-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2145	3	N	-0-			-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	3	N	-0-			-0-
01	1705 N	1373	-0-	-332	-0-	-0-	63	1	1310	3	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634								
TXU 10 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264445	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	11558 - 11990
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
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	64 1	997 3	N	-0-			6
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	81 1	1060 3	N	-0-			6
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48 1	961 3	N	-0-			6
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	52 1	1114 3	N	-0-			6
12	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	52 1	1080 3	N	-0-			6
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48 1	1010 3	N	-0-			6

DUNN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264761	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	12034	PERF.	9474 - 9495
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	37200 X	34008	-0-	-3192	-0-	2041 1	31967 3	N	-0-			23
09	34470 X	1530	-0-	-32940	-0-	109 1	1421 3	N	-0-			23
10	35619 X	27981	-0-	-7638	-0-	1331 1	26650 3	N	-0-			23
11	32910 X	28236	-0-	-4674	-0-	1273 1	26963 3	N	-0-			23
12	34007 X	27378	-0-	-6629	-0-	1253 1	26125 3	N	-0-			23
01	34007 X	27845	-0-	-6162	-0-	1282 1	26563 3	N	-0-			23

DEVON FEE UNIT 46		WELL #:		1H	RRCID ->	284861	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	12260 - 20091
08	21979 X	19526	-0-	-2453	-0-	1172 1	18354 3	N	-0-			40
09	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	1310 1	17094 3	N	-0-			40
10	18445 X	17291	-0-	-1154	-0-	823 1	16468 3	N	-0-			40
11	18900 X	16968	-0-	-1932	-0-	765 1	16203 3	N	-0-			40
12	19530 X	16580	-0-	-2950	-0-	759 1	15821 3	N	-0-			40
01	19530 X	16408	-0-	-3122	-0-	756 1	15652 3	N	-0-			40

TNDN (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	285485	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	11824	PERF.	11880 - 16973
08	19561 X	17414	-0-	-2147	-0-	1046 1	16368 3	N	-0-			15
09	18390 X	15867	-0-	-2523	-0-	1129 1	14738 3	N	-0-			15
10	18383 X	14917	-0-	-3466	-0-	710 1	14207 3	N	-0-			15
11	17790 X	15554	-0-	-2236	-0-	701 1	14853 3	N	-0-			15
12	18383 X	15184	-0-	-3199	-0-	695 1	14489 3	N	-0-			15
01	17422 X	15064	-0-	-2358	-0-	693 1	14371 3	N	-0-			15

DFW 53		WELL #:		1H	RRCID ->	285746	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	11986 - 19486
08	29853 X	22652	-0-	-7201	-0-	1359 1	21293 3	N	-0-			35
09	27540 X	20643	-0-	-6897	-0-	1469 1	19174 3	N	-0-			35
10	25637 X	23391	-0-	-2246	-0-	1113 1	22278 3	N	-0-			35
11	22770 X	22607	-0-	-163	-0-	1019 1	21588 3	N	-0-			35
12	23529 X	23384	-0-	-145	-0-	1071 1	22313 3	N	-0-			35
01	23405 X	23000	-0-	-405	-0-	1059 1	21941 3	N	-0-			35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FINALY RESOURCES LLC 268323												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	56
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-	56
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-	56
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-	56
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048												
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	28
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-	28
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-	28
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	28
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
08	2666 X	934	-0-	-1732	-0-	934	3			N	-0-	-0-
09	2160 X	500	-0-	-1660	-0-	500	3			N	-0-	-0-
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-	-0-
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-	-0-
12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-	-0-
*01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-	-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3561	3	1	9	N	1	-0-
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-	-0-
10	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-	-0-
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-	-0-
12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-	-0-
*01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-	-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
08	1240 N	303	-0-	-937	-0-	303	3			N	-0-	-0-
09	1170 N	260	-0-	-910	-0-	260	3			N	-0-	-0-
10	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-	-0-
12	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-	-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-	-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134												
08	3286 X	2416	-0-	-870	-0-	2416	3			N	-0-	-0-
09	3180 X	2086	-0-	-1094	-0-	2086	3			N	-0-	-0-
10	3286 X	2228	-0-	-1058	-0-	2228	3			N	-0-	-0-
11	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	2568	3			N	-0-	-0-
12	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-	-0-
01	2418 X	2232	-0-	-186	-0-	2232	3			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006										TOTAL DEPTH	13600	PERF.11770	- 12586
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3069 X	3007	-0-	-62	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
09	3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791	3		N	-0-			-0-
10	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659	3		N	-0-			-0-
11	3000 X	2386	-0-	-614	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
12	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
01	3007 X	2171	-0-	-836	-0-	2171	3		N	-0-			-0-

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001										TOTAL DEPTH	13700	PERF.12450	- 13458
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	1208	-0-	-280	-0-	1208	3		N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH	13950	PERF.13414	- 13604
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12810	- 12844
08	806 N	609	-0-	-197	-0-	609	3		N	-0-			-0-
09	660 N	562	-0-	-98	-0-	562	3		N	-0-			-0-
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3		N	-0-			-0-
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3		N	-0-			-0-
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3		N	-0-			-0-
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-			-0-

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001										TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765	- 13920
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		N	-0-			-0-
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		N	-0-			-0-
11	2550 N	2522	-0-	-28	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
12	2573 N	2479	-0-	-94	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
01	2604 N	2515	-0-	-89	-0-	2515	3		N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756	- 12789
08	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4314	3	2 9	N	2	2 1		-0-
09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3		N	-0-			-0-
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3		N	-0-			-0-
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3		N	-0-			-0-
*01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MERRYMAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186085	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13228	PERF.	12964 - 13029
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
08	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2828	3		1	9	N	-0-
09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3				N	-0-
10	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3				N	-0-
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3				N	-0-
12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3				N	-0-
*01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3				N	-0-

POLLARD, DOUGLAS F.		WELL #:		1	RRCID ->	186139	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	15004 - 15095
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3				N	-0-
09	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	3				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-
12	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3				N	-0-
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3				N	-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186417	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	12376 - 12790
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

MISCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	186420	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	13218 - 13234
08	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3				N	-0-
09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3				N	-0-
10	2480 X	2437	-0-	-43	-0-	2437	3				N	-0-
11	2520 X	2393	-0-	-127	-0-	2393	3				N	-0-
12	2604 X	2257	-0-	-347	-0-	2257	3				N	-0-
01	2604 X	2163	-0-	-441	-0-	2163	3				N	-0-

REAGAN, CECIL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	186913	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	12818 - 13194
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3				N	-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3				N	-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3				N	-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3				N	-0-
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3				N	-0-
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3				N	-0-

SCHOOL LAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	187321	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13224 - 13278
08	1147 N	935	-0-	-212	-0-	935	3				N	-0-
09	1080 N	376	-0-	-704	-0-	376	3				N	-0-
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3				N	-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3				N	-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3				N	-0-
01	1395 N	815	-0-	-580	-0-	815	3				N	-0-

MISCHER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187563	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13402 - 13417
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3				N	-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3				N	-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3				N	-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3				N	-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3				N	-0-
*01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3				N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	187574	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5115 X	4981	-0-	-134	-0-	4979	3	2 9	N	2	2 1	-0-
09	4890 X	4837	-0-	-53	-0-	4837	3		N	-0-		-0-
10	4960 X	4792	-0-	-168	-0-	4791	3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	4830 X	4672	-0-	-158	-0-	4672	3		N	-0-		-0-
12	4991 X	4737	-0-	-254	-0-	4736	3	1 9	N	1	1 1	-0-
01	4991 X	4745	-0-	-246	-0-	4745	3		N	-0-		-0-

REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	187686	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346 - 13612	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187922	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945 - 13006	
08	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	3		N	-0-	-0-	
09	4200 X	3925	-0-	-275	-0-	3925	3		N	-0-	-0-	
10	4309 X	3997	-0-	-312	-0-	3997	3		N	-0-	-0-	
11	4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3850	3		N	-0-	-0-	
12	4247 X	3566	-0-	-681	-0-	3566	3		N	-0-	-0-	
01	4185 X	2553	-0-	-1632	-0-	2553	3		N	-0-	-0-	

REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187991	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925 - 13000	
08	4464 X	2842	-0-	-1622	-0-	2842	3		N	-0-	-0-	
09	4320 X	4100	-0-	-220	-0-	4100	3		N	-0-	-0-	
10	4464 X	3960	-0-	-504	-0-	3959	3	1 9	N	1	1 1	
11	3990 X	3803	-0-	-187	-0-	3803	3		N	-0-	-0-	
12	4247 X	3943	-0-	-304	-0-	3943	3		N	-0-	-0-	
01	4247 X	3803	-0-	-444	-0-	3803	3		N	-0-	-0-	

RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188289	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186 - 15810	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-	-0-	
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-	-0-	
10	496 N	105	-0-	-391	-0-	105	3		N	-0-	-0-	
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-	-0-	
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-	-0-	
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-	-0-	

MISCHER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190311	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	14182	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191924	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400 - 12770	
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-	-0-	
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-	-0-	
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-	-0-	
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-	-0-	
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		N	-0-	-0-	
*01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MISCHER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192096	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	13210	PERF.12643	- 12996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3881 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 3		Y	-0-		-0-
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3979 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 3		Y	-0-		-0-
12		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 3		Y	-0-		-0-
*01		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3		Y	-0-		-0-

MISCHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	192727	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.12778	- 13140
08		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-		-0-
09		2250 N	2178	-0-	-72	-0-	2178 3		N	-0-		-0-
10		2201 N	2052	-0-	-149	-0-	2052 3		N	-0-		-0-
11		2250 N	1670	-0-	-580	-0-	1670 3		N	-0-		-0-
12		2263 N	1509	-0-	-754	-0-	1509 3		N	-0-		-0-
01		2046 N	1544	-0-	-502	-0-	1544 3		N	-0-		-0-

REAGAN "G"		WELL #:		1	RRCID ->	193033	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12088	- 12469
08		1054 N	892	-0-	-162	-0-	892 3		N	-0-		-0-
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-		-0-
11		870 N	849	-0-	-21	-0-	849 3		N	-0-		-0-
12		1085 N	887	-0-	-198	-0-	887 3		N	-0-		-0-
01		930 N	842	-0-	-88	-0-	842 3		N	-0-		-0-

REAGAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	194653	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.12659	- 13018
08		4743 X	4532	-0-	-211	-0-	4532 3		N	-0-		-0-
09		4590 X	3927	-0-	-663	-0-	3927 3		N	-0-		-0-
10		4712 X	4474	-0-	-238	-0-	4474 3		N	-0-		-0-
11		4410 X	4242	-0-	-168	-0-	4242 3		N	-0-		-0-
12		4557 X	3837	-0-	-720	-0-	3837 3		N	-0-		-0-
01		4526 X	4007	-0-	-519	-0-	4007 3		N	-0-		-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	195857	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12836	- 12888
08		3100 N	3233	-0-	133	1034	3232 3	1 9	N	1	1 1	-0-
09		3766 X	2732	-0-	-1034	-0-	2732 3		N	-0-		-0-
10		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		N	-0-		-0-
11		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		N	-0-		-0-
12		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3		N	-0-		-0-
*01		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3		N	-0-		-0-

REAGAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12938	- 12984
08		2573 N	2526	-0-	-47	-0-	2526 3		N	-0-		-0-
09		2490 N	2410	-0-	-80	-0-	2410 3		N	-0-		-0-
10		2573 N	2459	-0-	-114	-0-	2459 3		N	-0-		-0-
11		2430 N	2346	-0-	-84	-0-	2346 3		N	-0-		-0-
12		2480 N	2375	-0-	-105	-0-	2375 3		N	-0-		-0-
01		2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385 3		N	-0-		-0-

REAGAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.13024	- 13056
08		775 N	613	-0-	-162	-0-	613 3		N	-0-		-0-
09		750 N	564	-0-	-186	-0-	564 3		N	-0-		-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
11		600 N	566	-0-	-34	-0-	566 3		N	-0-		-0-
12		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3		N	-0-		-0-
01		589 N	544	-0-	-45	-0-	544 3		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID -> 196331		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13255	PERF.12677	- 13676	
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
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-			-0-
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
*01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-			-0-

REAGAN "B"		WELL #:		4	RRCID -> 196332		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13131	PERF.12574	- 12927	
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3		N	-0-			-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-

REAGAN "C"		WELL #:		4	RRCID -> 196335		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 13030	PERF.12482	- 12862	
08	2573 N	2509	-0-	-64	-0-	2509 3		N	-0-			-0-
09	2700 N	1171	-0-	-1529	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
10	2542 N	1183	-0-	-1359	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3152	-0-	52	52	3152 3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	3114	-0-	14	66	3114 3		N	-0-			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		9	RRCID -> 196398		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 13275	PERF.12124	- 13082	
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 3		N	-0-			174
09	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-			174
10	3317 X	1611	-0-	-1706	-0-	1611 3		N	-0-			174
11	3210 X	1142	-0-	-2068	-0-	1142 3		N	-0-			174
12	3317 X	1149	-0-	-2168	-0-	1149 3		N	-0-			174
01	3317 X	1188	-0-	-2129	-0-	1188 3		N	-0-			174

MERRYMAN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 196944		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13060	PERF.12830	- 12860	
08	4774 X	4484	-0-	-290	-0-	4482 3	2 9	N	2	2 1		-0-
09	4620 X	4466	-0-	-154	-0-	4466 3		N	-0-			-0-
10	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6114 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 3		N	-0-			-0-
12	4619 X	4434	-0-	-185	-0-	4434 3		N	-0-			-0-
01	5332 X	4479	-0-	-853	-0-	4479 3		N	-0-			-0-

REAGAN "C"		WELL #:		3	RRCID -> 197626		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13190	PERF.11918	- 12320	
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3		N	-0-			-0-
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3		N	-0-			-0-
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-			-0-
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
*01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3		N	-0-			-0-

REAGAN "C"		WELL #:		7	RRCID -> 197891		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12945	PERF.12454	- 12800	
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3596 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 3		N	-0-			-0-
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 3		N	-0-			-0-
11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 3		N	-0-			-0-
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3		N	-0-			-0-
*01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MERRYMAN "A"													
WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003										TOTAL DEPTH	12940	PERF.11908 - 12770	
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
08		7347 X	7084	-0-	-263	-0-	7081 3	3 9	N	3	3 1		-0-
09		7110 X	4206	-0-	-2904	-0-	4206 3		N	-0-			-0-
10		7843 X	6310	-0-	-1533	-0-	6308 3	2 9	N	-2	2 1		-0-
11		7590 X	4343	-0-	-3247	-0-	4343 3		N	-0-			-0-
12		7843 X	4942	-0-	-2901	-0-	4941 3	1 9	N	1	1 1		-0-
01		7099 X	4364	-0-	-2735	-0-	4364 3		N	-0-			-0-

MISCHER "C"													
WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH	13460	PERF.12816 - 12960	
08		1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269 3		Y	-0-			-0-
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		Y	-0-			-0-
10		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		Y	-0-			-0-
11		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		Y	-0-			-0-
12		3100 N	3648	-0-	548	548	3648 3		Y	-0-			-0-
*01		2967 N	2419	-0-	-548	-0-	2419 3		Y	-0-			-0-

MISCHER "C"													
WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004										TOTAL DEPTH	13265	PERF.12196 - 13072	
08		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416 3		Y	-0-			-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-			-0-
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		Y	-0-			-0-
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		Y	-0-			-0-
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-
*01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		Y	-0-			-0-

MISCHER "E"													
WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004										TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398 - 13164	
08		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3476 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 3		N	-0-			-0-
10		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 3		N	-0-			-0-
11		3360 X	3145	-0-	-215	-0-	3145 3		N	-0-			-0-
12		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 3		N	-0-			-0-
01		3472 X	3362	-0-	-110	-0-	3362 3		N	-0-			-0-

REAGAN "B"													
WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004										TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916 - 13003	
08		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 3		N	-0-			-0-
09		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-			-0-
10		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-			-0-
11		2820 N	2592	-0-	-228	-0-	2592 3		N	-0-			-0-
12		2759 N	2480	-0-	-279	-0-	2480 3		N	-0-			-0-
01		2759 N	2629	-0-	-130	-0-	2629 3		N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A"													
WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004										TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226 - 12892	
08		1736 N	1275	-0-	-461	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
09		1590 N	1413	-0-	-177	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
01		1860 N	1247	-0-	-613	-0-	1247 3		N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"													
WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004										TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970 - 12980	
08		4154 X	3528	-0-	-626	-0-	3527 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		4020 X	3726	-0-	-294	-0-	3726 3		N	-0-			-0-
10		4185 X	3557	-0-	-628	-0-	3557 3		N	-0-			-0-
11		4050 X	3113	-0-	-937	-0-	3113 3		N	-0-			-0-
12		4185 X	2346	-0-	-1839	-0-	2346 3		N	-0-			-0-
01		3844 X	2450	-0-	-1394	-0-	2450 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "C"		WELL #:		8	RRCID -> 201828		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12951	PERF.11804	- 12764	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 202175		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 13001	PERF.12104	- 12775	
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3179	3	1 9	N	1	1 1	-0-
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3		N	-0-		-0-
10	2201 X	1748	-0-	-453	-0-	1748	3		N	-0-		-0-
11	2130 X	184	-0-	-1946	-0-	184	3		N	-0-		-0-
12	2201 X	536	-0-	-1665	-0-	536	3		N	-0-		-0-
01	2201 X	244	-0-	-1957	-0-	244	3		N	-0-		-0-

MISCHER "C"		WELL #:		5	RRCID -> 202826		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 13578	PERF.12623	- 13520	
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		Y	-0-		2
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		Y	-0-		2
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		Y	-0-		2
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		Y	-0-		2
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		Y	-0-		2
*01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		Y	-0-		2

REAGAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 203008		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 13170	PERF.12119	- 13144	
08	4433 X	4204	-0-	-229	-0-	4204	3		N	-0-		-0-
09	4290 X	3990	-0-	-300	-0-	3990	3		N	-0-		-0-
10	4433 X	4047	-0-	-386	-0-	4047	3		N	-0-		-0-
11	4170 X	3859	-0-	-311	-0-	3859	3		N	-0-		-0-
12	4247 X	4011	-0-	-236	-0-	4011	3		N	-0-		-0-
01	4216 X	3927	-0-	-289	-0-	3927	3		N	-0-		-0-

BONNER, BOBBY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 205534		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 13175	PERF.12824	- 12868	
08	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4461	3	2 9	N	2	2 1	-0-
09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3		N	-0-		-0-
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4225	3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3		N	-0-		-0-
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3		N	-0-		-0-
*01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3		N	-0-		-0-

REAGAN "C"		WELL #:		6	RRCID -> 206070		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 12951	PERF.11804	- 12764	
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-		-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-		-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-		-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-		-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-		-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 206506		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 13310	PERF.12406	- 13304	
08	2821 X	2464	-0-	-357	-0-	2464	3		N	-0-		-0-
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3		N	-0-		-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3		N	-0-		-0-
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3		N	-0-		-0-
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3		N	-0-		-0-
01	3534 X	2858	-0-	-676	-0-	2858	3		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH 12948	PERF.12208 - 12785	
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
08		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3	N	-0-			-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-			-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
*01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005										TOTAL DEPTH 15606	PERF.12788 - 13919	
08		2077 N	2034	-0-	-43	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
09		2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1959 3	N	-0-			-0-
10		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3	N	-0-			-0-
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3	N	-0-			-0-
*01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH 13003	PERF.11707 - 12786	
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
*01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008										TOTAL DEPTH 13056	PERF.12464 - 13662	
08		6882 X	6536	-0-	-346	-0-	6536 3	N	-0-			-0-
09		6480 X	6195	-0-	-285	-0-	6195 3	N	-0-			-0-
10		6696 X	6258	-0-	-438	-0-	6258 3	N	-0-			-0-
11		6420 X	1056	-0-	-5364	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
12		6634 X	3203	-0-	-3431	-0-	3203 3	N	-0-			-0-
*01		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 3	N	-0-			-0-

HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007										TOTAL DEPTH 16200	PERF.13697 - 13725	
08		1922 N	1189	-0-	-733	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3	N	-0-			-0-
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-			-0-
11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-			-0-
12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1828 3	N	-0-			-0-

O'BENCO, INC. LUMINANT GAS UNIT WELL #: 617512 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010										TOTAL DEPTH 12439	PERF.11357 - 11862	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/13/2016												

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512						
SCRUGGS		WELL #:			RRCID -> 262382	COMPL. DATE 06/02/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 9627	- 9772	
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016										
OVINTIV USA INC.				628658						
REAGAN, GENEVA		WELL #:		3	RRCID -> 209015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12312	PERF.11574	- 11832
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665								
BOSWELL				WELL #:	1	RRCID ->	243496	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16473	PERF.15850 - 15876
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	CODE	BALANCE
08		178684 X	174195	-0-	-4489	-0-	174195 2	N	-0-			-0-
09		168780 X	156872	-0-	-11908	-0-	156872 2	N	-0-			-0-
10		174406 X	157800	-0-	-16606	-0-	157800 2	N	-0-			-0-
11		169350 X	163521	-0-	-5829	-0-	163521 2	N	-0-			-0-
12		174995 X	167050	-0-	-7945	-0-	167050 2	N	-0-			-0-
01		174189 X	165355	-0-	-8834	-0-	165355 2	N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
BLAIR, JOHN				WELL #:	5	RRCID ->	225546	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	13359	PERF.11592 - 11832
08		2201 N	2077	-0-	-124	-0-	109 1	1968 2	Y	-0-		-0-
09		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	119 1	1995 2	Y	-0-		-0-
10		2325 N	2188	-0-	-137	-0-	129 1	2059 2	Y	-0-		-0-
11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	115 1	1986 2	Y	-0-		-0-
12		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	121 1	2283 2	Y	-0-		-0-
01		2201 N	2028	-0-	-173	-0-	104 1	1924 2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	225705	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11315 - 13116
08		3224 X	2747	-0-	-477	-0-	144 1	2603 2	Y	-0-		-0-
09		2880 X	2672	-0-	-208	-0-	151 1	2521 2	Y	-0-		-0-
10		3038 X	2603	-0-	-435	-0-	154 1	2449 2	Y	-0-		-0-
11		2940 X	2596	-0-	-344	-0-	142 1	2454 2	Y	-0-		-0-
12		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	163 1	3074 2	Y	-0-		-0-
*01		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	143 1	2632 2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	225715	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11214 - 13163
08		1798 X	536	-0-	-1262	-0-	28 1	508 2	Y	-0-		-0-
09		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	112 1	1869 2	Y	-0-		-0-
10		1116 X	358	-0-	-758	-0-	21 1	337 2	Y	-0-		-0-
11		907 X	907	-0-	-0-	-0-	50 1	857 2	Y	-0-		-0-
12		1798 X	714	-0-	-1084	-0-	36 1	678 2	Y	-0-		-0-
*01		3100 N	4709	-0-	1609	1609	243 1	4466 2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	7	RRCID ->	227147	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11342 - 13072
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	Y	-0-		-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	Y	-0-		-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 1	274 2	Y	-0-		-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	Y	-0-		-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 2	Y	-0-		-0-
*01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	17 1	322 2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10984 - 13038
08		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	55 1	1003 2	Y	-0-		-0-
09		980 X	980	-0-	-0-	-0-	55 1	925 2	Y	-0-		-0-
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	62 1	990 2	Y	-0-		-0-
11		690 N	575	-0-	-115	-0-	32 1	543 2	Y	-0-		-0-
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	67 1	1263 2	Y	-0-		-0-
*01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	57 1	1046 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11400	- 11870			
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
08	1426 X	1076	-0-	-350	-0-		56	1	1020	2	Y	-0-			-0-
09	1380 X	1319	-0-	-61	-0-		74	1	1245	2	Y	-0-			-0-
10	1426 X	748	-0-	-678	-0-		44	1	704	2	Y	-0-			-0-
11	1050 X	787	-0-	-263	-0-		43	1	744	2	Y	-0-			-0-
12	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-		75	1	1407	2	Y	-0-			-0-
01	1364 X	1192	-0-	-172	-0-		61	1	1131	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	235641	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.11328	- 13246			
08	3100 X	2806	-0-	-294	-0-		147	1	2659	2	Y	-0-			-0-
09	3000 X	2818	-0-	-182	-0-		159	1	2659	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	2566	-0-	-534	-0-		151	1	2415	2	Y	-0-			-0-
11	2880 X	2549	-0-	-331	-0-		140	1	2409	2	Y	-0-			-0-
12	2976 X	2344	-0-	-632	-0-		118	1	2226	2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	1322	-0-	-1592	-0-		68	1	1254	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11421	- 12356			
08	744 N	626	-0-	-118	-0-		33	1	593	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	515	-0-	-55	-0-		29	1	486	2	Y	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-		36	1	569	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	416	-0-	-184	-0-		23	1	393	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-		25	1	478	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	441	-0-	-179	-0-		23	1	418	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		37	RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11434	- 12192			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11422	- 12508			
08	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-		319	1	5771	2	Y	-0-			-0-
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-		254	1	4243	2	Y	-0-			-0-
10	2573 X	2423	-0-	-150	-0-		143	1	2280	2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	1239	-0-	-1581	-0-		68	1	1171	2	Y	-0-			-0-
12	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-		222	1	4186	2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2114	-0-	-800	-0-		109	1	2005	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		26	RRCID ->	237274	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13334	PERF.11238	- 12284			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		16	RRCID ->	240312	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11360	- 12410			
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-		42	1	762	2	Y	-0-			-0-
09	540 X	165	-0-	-375	-0-		9	1	156	2	Y	-0-			-0-
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-		153	1	2432	2	Y	-0-			-0-
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-		132	1	2270	2	Y	-0-			-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		98	1	1835	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	3855	-0-	755	755		199	1	3656	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
BLAIR, JOHN				WELL #: 11	RRCID -> 241793	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 12660	PERF.11920	- 12536						
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
08	1302 N	1290	-0-	-12	-0-		68	1	1222	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1221	-0-	-69	-0-		69	1	1152	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1254	-0-	-79	-0-		74	1	1180	2	Y	-0-			-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		71	1	1223	2	Y	-0-			-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		71	1	1336	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-		62	1	1147	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 28	RRCID -> 241890	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 12575	PERF.11394	- 12470						
08	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-		228	1	4121	2	Y	-0-			-0-
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		223	1	3723	2	Y	-0-			-0-
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-		205	1	3262	2	Y	-0-			-0-
11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		219	1	3778	2	Y	-0-			-0-
12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-		211	1	3978	2	Y	-0-			-0-
*01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-		168	1	3096	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 9	RRCID -> 241891	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 12710	PERF.11362	- 12112						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	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						
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 12	RRCID -> 243463	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 12590	PERF.11438	- 12210						
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		81	1	1472	2	Y	-0-			-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		92	1	1531	2	Y	-0-			-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		89	1	1426	2	Y	-0-			-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		74	1	1272	2	Y	-0-			-0-
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		87	1	1640	2	Y	-0-			-0-
*01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		91	1	1677	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 13	RRCID -> 243465	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11558	- 12340						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	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						
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		209	1	3773	2	Y	-0-			-0-
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-		203	1	3399	2	Y	-0-			-0-
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		204	1	3257	2	Y	-0-			-0-
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-		190	1	3272	2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	3036	-0-	-250	-0-		153	1	2883	2	Y	-0-			-0-
*01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-		192	1	3534	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
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	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	2898 2	Y	-0-			-0-
09	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	-0-	255 1	4259 2	Y	-0-			-0-
10	2666 X	1035	-0-	-1631	-0-	-0-	61 1	974 2	Y	-0-			-0-
11	2970 X	196	-0-	-2774	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	-0-			-0-
12	4526 X	1510	-0-	-3016	-0-	-0-	76 1	1434 2	Y	-0-			-0-
01	4526 X	44	-0-	-4482	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		21	RRCID ->	244320	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11654	- 12615	
08	3565 X	2619	-0-	-946	-0-	-0-	555 1	2064 2	Y	-0-			-0-
09	3450 X	2910	-0-	-540	-0-	-0-	638 1	2272 2	Y	-0-			-0-
10	3565 X	2588	-0-	-977	-0-	-0-	504 1	2084 2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	2170	-0-	-1010	-0-	-0-	241 1	1929 2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2268	-0-	-739	-0-	-0-	276 1	1992 2	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2040	-0-	-967	-0-	-0-	193 1	1847 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		20	RRCID ->	247687	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11598	- 12550	
08	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	223 1	831 2	Y	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	566 2	Y	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	559 2	Y	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	684 2	Y	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1	838 2	Y	-0-			-0-
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	732 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		48	RRCID ->	247794	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11172	- 11956	
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	702 2	Y	-0-			-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	722 2	Y	-0-			-0-
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	-0-	43 1	692 2	Y	-0-			-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	695 2	Y	-0-			-0-
12	775 N	693	-0-	-82	-0-	-0-	35 1	658 2	Y	-0-			-0-
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	-0-	32 1	597 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		24	RRCID ->	250587	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11464	- 12506	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HORSESHOE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265622	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	16128	PERF.15006	- 15388	
08	10323 X	10136	-0-	-187	-0-	-0-	612 1	9524 2	N	-0-			-0-
09	9990 X	9656	-0-	-334	-0-	-0-	571 1	9085 2	N	-0-			-0-
10	10199 X	9828	-0-	-371	-0-	-0-	631 1	9197 2	N	-0-			-0-
11	9870 X	9008	-0-	-862	-0-	-0-	558 1	8450 2	N	-0-			-0-
12	10199 X	9314	-0-	-885	-0-	-0-	577 1	8737 2	N	-0-			-0-
01	10137 X	8867	-0-	-1270	-0-	-0-	557 1	8310 2	N	-0-			-0-

BR/WOHLEB		WELL #:		1	RRCID ->	282069	COMPL. DATE	02/27/2017	TOTAL DEPTH	14548	PERF.11680	- 12022	
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436															
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

08		589 N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-			-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
10		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-			-0-
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
12		558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-			-0-
01		496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-			-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529															
08		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A															
08		2728 X	839	-0-	-1889	-0-	839	2			Y	-0-			25
09		1530 X	765	-0-	-765	-0-	765	2			Y	-0-			25
10		992 X	792	-0-	-200	-0-	792	2			Y	-0-			25
11		870 X	720	-0-	-150	-0-	720	2			Y	-0-			25
*12		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-			25
*01		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-			25

WAGNER OIL COMPANY 891175															
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466															
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
09		450 N	213	-0-	-237	-0-	213	2			N	-0-			-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
11		390 N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-			-0-
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
*01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001															
08		1891 N	919	-0-	-972	-0-	919	2			N	-0-			-0-
09		1710 N	1011	-0-	-699	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
12		1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-			-0-
01		1953 N	994	-0-	-959	-0-	994	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		2139 N	1843	-0-	-296	-0-	1843 2			N	-0-	-0-
09		1950 N	1857	-0-	-93	-0-	1857 2			N	-0-	-0-
10		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	2048 2			N	-0-	-0-
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2			N	-0-	-0-
12		1922 N	1564	-0-	-358	-0-	1564 2			N	-0-	-0-
01		2046 N	1860	-0-	-186	-0-	1860 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965												
08		2914 X	888	-0-	-2026	-0-	888 2			N	-0-	-0-
09		2820 X	740	-0-	-2080	-0-	740 2			N	-0-	-0-
10		2914 X	706	-0-	-2208	-0-	706 2			N	-0-	-0-
11		2820 X	628	-0-	-2192	-0-	628 2			N	-0-	-0-
12		2294 X	619	-0-	-1675	-0-	619 2			N	-0-	-0-
01		899 X	697	-0-	-202	-0-	697 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2			N	-0-	-0-
09		240 N	202	-0-	-38	-0-	202 2			N	-0-	-0-
10		248 N	166	-0-	-82	-0-	166 2			N	-0-	-0-
11		210 N	106	-0-	-104	-0-	106 2			N	-0-	-0-
12		217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2			N	-0-	-0-
01		155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
08		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2			N	-0-	-0-
09		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2			N	-0-	-0-
10		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2			N	-0-	-0-
11		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2			N	-0-	-0-
12		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2			N	-0-	-0-
*01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2			N	-0-	-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2			N	-0-	-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2			N	-0-	-0-
10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2			N	-0-	-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-	-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-	-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
08		4960 X	4738	-0-	-222	-0-	4738 2			N	-0-	-0-
09		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2			N	-0-	-0-
10		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 2			N	-0-	-0-
11		4590 X	4420	-0-	-170	-0-	4420 2			N	-0-	-0-
12		4960 X	3290	-0-	-1670	-0-	3290 2			N	-0-	-0-
01		4960 X	3506	-0-	-1454	-0-	3506 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
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

08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
09		1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
10		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
11		1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
01		1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
10		868 N	855	-0-	-13	-0-	855 2		N	-0-		-0-
11		810 N	794	-0-	-16	-0-	794 2		N	-0-		-0-
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
01		868 N	615	-0-	-253	-0-	615 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												
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-		-0-
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-		-0-
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
12		1023 N	990	-0-	-33	-0-	990 2		N	-0-		-0-
01		1054 N	992	-0-	-62	-0-	992 2		N	-0-		-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
08		3069 X	2770	-0-	-299	-0-	2770 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2921	-0-	-49	-0-	2921 2		N	-0-		-0-
10		3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2989 2		N	-0-		-0-
11		2910 X	2825	-0-	-85	-0-	2825 2		N	-0-		-0-
12		3007 X	2975	-0-	-32	-0-	2975 2		N	-0-		-0-
01		3007 X	2871	-0-	-136	-0-	2871 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-		-0-
09		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-		-0-
10		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
11		2190 N	2123	-0-	-67	-0-	2123 2		N	-0-		-0-
12		2294 N	2268	-0-	-26	-0-	2268 2		N	-0-		-0-
01		2263 N	2170	-0-	-93	-0-	2170 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												
08		1085 N	748	-0-	-337	-0-	748 2		N	-0-		-0-
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-
12		1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 2		N	-0-		-0-
01		1054 N	991	-0-	-63	-0-	991 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
08		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009 2		N	-0-		-0-
09		1020 N	739	-0-	-281	-0-	739 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	227	-0-	-827	-0-	227 2		N	-0-		-0-
11		990 N	227	-0-	-763	-0-	227 2		N	-0-		-0-
12		775 N	461	-0-	-314	-0-	461 2		N	-0-		-0-
*01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 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 #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
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

08		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2		N	-0-		-0-
09		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-		-0-
10		3875 X	3094	-0-	-781	-0-	3094 2		N	-0-		-0-
11		3750 X	2254	-0-	-1496	-0-	2254 2		N	-0-		-0-
12		3875 X	2345	-0-	-1530	-0-	2345 2		N	-0-		-0-
01		3875 X	3131	-0-	-744	-0-	3131 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
08		31 X	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
09		30 X	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-		-0-
10		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		31 X	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
*01		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
08		2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2028 2		N	-0-		-0-
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
10		2077 N	2039	-0-	-38	-0-	2039 2		N	-0-		-0-
11		1950 N	1932	-0-	-18	-0-	1932 2		N	-0-		-0-
12		2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1955 2		N	-0-		-0-
01		2046 N	1956	-0-	-90	-0-	1956 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
08		2573 X	921	-0-	-1652	-0-	921 2		N	-0-		-0-
09		2490 X	1135	-0-	-1355	-0-	1135 2		N	-0-		-0-
10		1643 X	1164	-0-	-479	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
11		1200 X	1010	-0-	-190	-0-	1010 2		N	-0-		-0-
12		1240 X	1034	-0-	-206	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
01		1178 X	1045	-0-	-133	-0-	1045 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
08		4092 X	3730	-0-	-362	-0-	3730 2		N	-0-		-0-
09		3960 X	3556	-0-	-404	-0-	3556 2		N	-0-		-0-
10		4092 X	3748	-0-	-344	-0-	3748 2		N	-0-		-0-
11		3960 X	3129	-0-	-831	-0-	3129 2		N	-0-		-0-
12		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2		N	-0-		-0-
*01		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2		N	-0-		-0-
09		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
10		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
11		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		-0-
12		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-		-0-
*01		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
08		5611 X	2822	-0-	-2789	-0-	2822 2		N	-0-		-0-
09		5430 X	3581	-0-	-1849	-0-	3581 2		N	-0-		-0-
10		5611 X	2356	-0-	-3255	-0-	2356 2		N	-0-		-0-
11		5100 X	2241	-0-	-2859	-0-	2241 2		N	-0-		-0-
12		4154 X	1933	-0-	-2221	-0-	1933 2		N	-0-		-0-
01		3689 X	2670	-0-	-1019	-0-	2670 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 #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2		N	-0-		-0-
09		4830 X	3001	-0-	-1829	-0-	3001	2		N	-0-		-0-
10		4991 X	2183	-0-	-2808	-0-	2183	2		N	-0-		-0-
11		4830 X	2562	-0-	-2268	-0-	2562	2		N	-0-		-0-
12		4991 X	3051	-0-	-1940	-0-	3051	2		N	-0-		-0-
01		4991 X	4664	-0-	-327	-0-	4664	2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005													
08		1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1504	2		N	-0-		-0-
09		1560 N	1440	-0-	-120	-0-	1440	2		N	-0-		-0-
10		1612 N	1425	-0-	-187	-0-	1425	2		N	-0-		-0-
11		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1387	2		N	-0-		-0-
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		-0-
*01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883													
08		3100 N	4349	-0-	1249	1249	4349	2		N	-0-		-0-
09		2715 N	1466	-0-	-1249	-0-	1466	2		N	-0-		-0-
10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-		-0-
11		1680 X	1348	-0-	-332	-0-	1348	2		N	-0-		-0-
12		1736 X	1064	-0-	-672	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
01		1736 X	887	-0-	-849	-0-	887	2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078													
08		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-		-0-
09		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-		-0-
10		2511 X	809	-0-	-1702	-0-	809	2		N	-0-		-0-
11		2430 X	1242	-0-	-1188	-0-	1242	2		N	-0-		-0-
12		2511 X	1201	-0-	-1310	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
01		2511 X	1164	-0-	-1347	-0-	1164	2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034													
08		868 N	624	-0-	-244	-0-	624	2		N	-0-		-0-
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-		-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		-0-
11		600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2		N	-0-		-0-
12		868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2		N	-0-		-0-
01		620 N	530	-0-	-90	-0-	530	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													
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		-0-
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-		-0-
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-
*01		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838													
08		7626 X	5174	-0-	-2452	-0-	5174	2		N	-0-		-0-
09		6570 X	5808	-0-	-762	-0-	5808	2		N	-0-		-0-
10		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2		N	-0-		-0-
11		6930 X	6075	-0-	-855	-0-	6075	2		N	-0-		-0-
12		7161 X	5952	-0-	-1209	-0-	5952	2		N	-0-		-0-
*01		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-	-0-
09		3750 X	3317	-0-	-433	-0-	3317	2		N	-0-	-0-
10		3689 X	3191	-0-	-498	-0-	3191	2		N	-0-	-0-
11		3870 X	3409	-0-	-461	-0-	3409	2		N	-0-	-0-
12		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		N	-0-	-0-
01		3999 X	3512	-0-	-487	-0-	3512	2		N	-0-	-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708												
08		744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2		N	-0-	-0-
09		690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2		N	-0-	-0-
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-	-0-
11		690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2		N	-0-	-0-
12		713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2		N	-0-	-0-
01		713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014												
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-	-0-
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-	-0-
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-	-0-
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-	-0-
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	-0-
*01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754												
08		1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754	2		N	-0-	-0-
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-	-0-
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-	-0-
11		1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2		N	-0-	-0-
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-	-0-
*01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578												
08		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-	-0-
09		3840 X	1302	-0-	-2538	-0-	1302	2		N	-0-	-0-
10		3968 X	1193	-0-	-2775	-0-	1193	2		N	-0-	-0-
11		3840 X	325	-0-	-3515	-0-	325	2		N	-0-	-0-
12		3968 X	392	-0-	-3576	-0-	392	2		N	-0-	-0-
01		3968 X	436	-0-	-3532	-0-	436	2		N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004												
08		527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		N	-0-	-0-
09		540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2		N	-0-	-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	-0-
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-	-0-
12		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-	-0-
*01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
08		2480 N	704	-0-	-1776	-0-	704	2		N	-0-	-0-
09		1590 N	448	-0-	-1142	-0-	448	2		N	-0-	-0-
10		899 N	491	-0-	-408	-0-	491	2		N	-0-	-0-
11		690 N	364	-0-	-326	-0-	364	2		N	-0-	-0-
12		465 N	305	-0-	-160	-0-	305	2		N	-0-	-0-
01		496 N	293	-0-	-203	-0-	293	2		N	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

08		775 N	497	-0-	-278	-0-	497	2	N	-0-		-0-
09		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3306	-0-	206	206	3306	2	N	-0-		-0-
11		2699 N	2493	-0-	-206	-0-	2493	2	N	-0-		-0-
12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-		-0-
01		1643 X	1443	-0-	-200	-0-	1443	2	N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
08		992 N	37	-0-	-955	-0-	37	2	N	-0-		-0-
09		660 N	29	-0-	-631	-0-	29	2	N	-0-		-0-
10		186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2	N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
*01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-
*01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
08		1519 N	1347	-0-	-172	-0-	1347	2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1405	2	N	-0-		-0-
10		1550 N	1295	-0-	-255	-0-	1295	2	N	-0-		-0-
11		1290 N	1205	-0-	-85	-0-	1205	2	N	-0-		-0-
12		1457 N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2	N	-0-		-0-
01		1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2	N	-0-		-0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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												
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-		-0-
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-		-0-
10		1705 N	1317	-0-	-388	-0-	1317	2	N	-0-		-0-
11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-		-0-
12		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-		-0-
*01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924												
08		5890 X	4184	-0-	-1706	-0-	4184	2	N	-0-		-0-
09		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2	N	-0-		-0-
10		5487 X	5146	-0-	-341	-0-	5146	2	N	-0-		-0-
11		5310 X	5002	-0-	-308	-0-	5002	2	N	-0-		-0-
12		5952 X	4731	-0-	-1221	-0-	4731	2	N	-0-		-0-
01		5952 X	5148	-0-	-804	-0-	5148	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4216 X	1572	-0-	-2644	-0-	1572	2	N	-0-	-0-
09		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2	N	-0-	-0-
10		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2	N	-0-	-0-
11		4020 X	3871	-0-	-149	-0-	3871	2	N	-0-	-0-
12		4216 X	1420	-0-	-2796	-0-	1420	2	N	-0-	-0-
01		4216 X	3163	-0-	-1053	-0-	3163	2	N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958											
08		3689 X	2740	-0-	-949	-0-	2740	2	N	-0-	-0-
09		3180 X	2919	-0-	-261	-0-	2919	2	N	-0-	-0-
10		3193 X	2913	-0-	-280	-0-	2913	2	N	-0-	-0-
11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2	N	-0-	-0-
12		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2	N	-0-	-0-
*01		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2	N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060											
08		6107 X	4640	-0-	-1467	-0-	4640	2	N	-0-	-0-
09		5910 X	4783	-0-	-1127	-0-	4783	2	N	-0-	-0-
10		6045 X	4887	-0-	-1158	-0-	4887	2	N	-0-	-0-
11		5850 X	3457	-0-	-2393	-0-	3457	2	N	-0-	-0-
12		4929 X	1678	-0-	-3251	-0-	1678	2	N	-0-	-0-
01		4929 X	1206	-0-	-3723	-0-	1206	2	N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785											
08		3472 X	1564	-0-	-1908	-0-	1564	2	N	-0-	-0-
09		3360 X	1259	-0-	-2101	-0-	1259	2	N	-0-	-0-
10		3472 X	2216	-0-	-1256	-0-	2216	2	N	-0-	-0-
11		2760 X	2248	-0-	-512	-0-	2248	2	N	-0-	-0-
12		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-	-0-
*01		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978											
08		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	-0-	-0-
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-	-0-
10		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-	-0-
11		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	N	-0-	-0-
12		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-	-0-
*01		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827											
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-	-0-
09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-	-0-
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-	-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-	-0-
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-	-0-
*01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075											
08		1519 N	601	-0-	-918	-0-	601	2	N	-0-	-0-
09		2190 N	429	-0-	-1761	-0-	429	2	N	-0-	-0-
10		3100 N	3531	-0-	431	431	3531	2	N	-0-	-0-
11		3000 N	3643	-0-	643	1074	3643	2	N	-0-	-0-
12		3100 N	2271	-0-	-829	245	2271	2	N	-0-	-0-
01		2387 X	2062	-0-	-325	-0-	2062	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	186591	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11065 - 12970	
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
08	3286 X	2457	-0-	-829	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
09	3180 X	2573	-0-	-607	-0-	2573	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	2657	-0-	-567	-0-	2657	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	2776	-0-	-448	-0-	2776	2	N	-0-			-0-
*01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187154	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	13209	PERF.10496 - 11893	
08	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	N	-0-			-0-
10	2790 X	2355	-0-	-435	-0-	2355	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2390	-0-	-310	-0-	2390	2	N	-0-			-0-
12	2790 N	2653	-0-	-137	-0-	2653	2	N	-0-			-0-
*01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	187173	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	13029	PERF.10590 - 12264	
08	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-			-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	1796	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	187177	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11062 - 12903	
08	3100 N	3096	-0-	-4	1935	3096	2	N	-0-			-0-
09	4752 X	2817	-0-	-1935	-0-	2817	2	N	-0-			-0-
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2358	-0-	-282	-0-	2358	2	N	-0-			-0-
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	N	-0-			-0-
*01	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2	N	-0-			-0-

BAULCH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187567	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	13038	PERF.10443 - 11501	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	8907	-0-	5907	5907	8907	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2442	-0-	-658	5249	2442	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	1144	-0-	-1956	3293	1144	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	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2	N	-0-			-0-
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	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 #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
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
08		4495 X	3904	-0-	-591	-0-	3904 2		N	-0-		-0-
09		3840 X	3749	-0-	-91	-0-	3749 2		N	-0-		-0-
10		3937 X	3806	-0-	-131	-0-	3806 2		N	-0-		-0-
11		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-		-0-
12		3937 X	3576	-0-	-361	-0-	3576 2		N	-0-		-0-
01		3906 X	3868	-0-	-38	-0-	3868 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
08		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 2		N	-0-		-0-
09		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599 2		N	-0-		-0-
10		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2		N	-0-		-0-
11		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2		N	-0-		-0-
12		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2		N	-0-		-0-
*01		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
10		1364 N	1213	-0-	-151	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
11		1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1381 2		N	-0-		-0-
12		1705 N	1355	-0-	-350	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
*01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
08		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-		-0-
09		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-		-0-
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-		-0-
11		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-		-0-
12		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-		-0-
*01		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09		210 X	162	-0-	-48	-0-	162 2		N	-0-		-0-
10		217 X	51	-0-	-166	-0-	51 2		N	-0-		-0-
11		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-		-0-
12		186 X	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-		-0-
*01		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
08		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		N	-0-		-0-
09		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-		-0-
10		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		N	-0-		-0-
11		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 2		N	-0-		-0-
12		4309 X	4188	-0-	-121	-0-	4188 2		N	-0-		-0-
*01		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
08		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-		-0-
09		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2		N	-0-		-0-
10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2		N	-0-		-0-
11		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 2		N	-0-		-0-
12		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 2		N	-0-		-0-
*01		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2		N	-0-		-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 #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021												
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
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			N	-0-	-0-
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2			N	-0-	-0-
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2			N	-0-	-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-	-0-
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-	-0-
*01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
08		3100 N	5943	-0-	2843	4992	5943 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	5514	-0-	2514	7506	5514 2			N	-0-	-0-
10		13117 X	5611	-0-	-7506	-0-	5611 2			N	-0-	-0-
11		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2			N	-0-	-0-
12		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2			N	-0-	-0-
*01		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 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												
08		1364 N	792	-0-	-572	-0-	792 2			N	-0-	-0-
09		1380 N	524	-0-	-856	-0-	524 2			N	-0-	-0-
10		1395 N	400	-0-	-995	-0-	400 2			N	-0-	-0-
11		780 N	692	-0-	-88	-0-	692 2			N	-0-	-0-
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2			N	-0-	-0-
*01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2			N	-0-	-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
08		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2			N	-0-	-0-
09		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2			N	-0-	-0-
10		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2			N	-0-	-0-
11		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2			N	-0-	-0-
12		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2			N	-0-	-0-
*01		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
08		2263 X	1831	-0-	-432	-0-	1831 2			N	-0-	-0-
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2			N	-0-	-0-
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2			N	-0-	-0-
11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2			N	-0-	-0-
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2			N	-0-	-0-
*01		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
08		589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2			N	-0-	-0-
09		570 N	366	-0-	-204	-0-	366 2			N	-0-	-0-
10		620 N	578	-0-	-42	-0-	578 2			N	-0-	-0-
11		570 N	405	-0-	-165	-0-	405 2			N	-0-	-0-
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-	-0-
01		589 N	523	-0-	-66	-0-	523 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												
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			N	-0-	-0-
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-	-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-	-0-
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-	-0-
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-	-0-
*01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		2945 X	1069	-0-	-1876	-0-	1069 2			N	-0-	-0-
09		2760 X	1029	-0-	-1731	-0-	1029 2			N	-0-	-0-
10		2325 X	936	-0-	-1389	-0-	936 2			N	-0-	-0-
11		1740 X	1286	-0-	-454	-0-	1286 2			N	-0-	-0-
12		1643 X	1602	-0-	-41	-0-	1602 2			N	-0-	-0-
*01		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			N	-0-	-0-
09		1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1098 2			N	-0-	-0-
10		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248 2			N	-0-	-0-
11		1290 N	998	-0-	-292	-0-	998 2			N	-0-	-0-
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2			N	-0-	-0-
01		1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
08		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 2			N	-0-	-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-	-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-	-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-	-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-	-0-
01		248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
08		4557 X	3295	-0-	-1262	-0-	3295 2			N	-0-	-0-
09		4410 X	3286	-0-	-1124	-0-	3286 2			N	-0-	-0-
10		4557 X	3600	-0-	-957	-0-	3600 2			N	-0-	-0-
11		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2			N	-0-	-0-
12		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 2			N	-0-	-0-
*01		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
08		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2			N	-0-	-0-
09		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2			N	-0-	-0-
10		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2			N	-0-	-0-
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2			N	-0-	-0-
12		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2			N	-0-	-0-
*01		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
08		3379 X	3132	-0-	-247	-0-	3132 2			N	-0-	-0-
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2			N	-0-	-0-
10		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2			N	-0-	-0-
11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2			N	-0-	-0-
12		3503 X	3055	-0-	-448	-0-	3055 2			N	-0-	-0-
01		3596 X	2368	-0-	-1228	-0-	2368 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
08		4433 X	4364	-0-	-69	-0-	4364 2			N	-0-	-0-
09		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 2			N	-0-	-0-
10		4433 X	4299	-0-	-134	-0-	4299 2			N	-0-	-0-
11		4290 X	4077	-0-	-213	-0-	4077 2			N	-0-	-0-
12		4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345 2			N	-0-	-0-
01		4433 X	4207	-0-	-226	-0-	4207 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	190552	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11025 - 12884	
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	BALANCE
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138 2			N	-0-	-0-
09	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116 2			N	-0-	-0-
10	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071 2			N	-0-	-0-
11	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068 2			N	-0-	-0-
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029 2			N	-0-	-0-
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	190620	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	13315	PERF.11322 - 13186	
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2			N	-0-	-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2			N	-0-	-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2			N	-0-	-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2			N	-0-	-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2			N	-0-	-0-
01	1643	N	1170	-0-	-473	-0-	1170 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		9	RRCID ->	190639	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10836 - 12754	
08	1736	N	745	-0-	-991	-0-	745 2			N	-0-	-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2			N	-0-	-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2			N	-0-	-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			N	-0-	-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2			N	-0-	-0-
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III		WELL #:		10	RRCID ->	190772	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10465 - 12834	
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2			N	-0-	-0-
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2			N	-0-	-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2			N	-0-	-0-
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2			N	-0-	-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 2			N	-0-	-0-
*01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	191262	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10456 - 13078	
08	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2			N	-0-	-0-
09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2			N	-0-	-0-
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			N	-0-	-0-
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2			N	-0-	-0-
12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2			N	-0-	-0-
*01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2			N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	191267	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	13001	PERF.10405 - 11739	
08	6820	X	5513	-0-	-1307	-0-	5513 2			N	-0-	-0-
09	6600	X	3377	-0-	-3223	-0-	3377 2			N	-0-	-0-
10	6820	X	3989	-0-	-2831	-0-	3989 2			N	-0-	-0-
11	6300	X	5868	-0-	-432	-0-	5868 2			N	-0-	-0-
12	6510	X	5323	-0-	-1187	-0-	5323 2			N	-0-	-0-
01	5518	X	1100	-0-	-4418	-0-	1100 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	191491	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11075 - 13031	
08	3503	X	2115	-0-	-1388	-0-	2115 2			N	-0-	-0-
09	3390	X	1978	-0-	-1412	-0-	1978 2			N	-0-	-0-
10	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	3164 2			N	-0-	-0-
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147 2			N	-0-	-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2			N	-0-	-0-
01	3162	X	2421	-0-	-741	-0-	2421 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 #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
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
08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-		-0-
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-		-0-
10		2294 N	1199	-0-	-1095	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
11		2700 N	1835	-0-	-865	-0-	1835 2		N	-0-		-0-
12		2542 N	1597	-0-	-945	-0-	1597 2		N	-0-		-0-
*01		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
08		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 2		N	-0-		-0-
09		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2		N	-0-		-0-
10		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2		N	-0-		-0-
11		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 2		N	-0-		-0-
12		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2		N	-0-		-0-
*01		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
08		682 N	649	-0-	-33	-0-	649 2		N	-0-		-0-
09		690 N	108	-0-	-582	-0-	108 2		N	-0-		-0-
10		713 N	467	-0-	-246	-0-	467 2		N	-0-		-0-
11		630 N	440	-0-	-190	-0-	440 2		N	-0-		-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-
01		465 N	414	-0-	-51	-0-	414 2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
08		3224 X	2511	-0-	-713	-0-	2511 2		N	-0-		-0-
09		3120 X	2649	-0-	-471	-0-	2649 2		N	-0-		-0-
10		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-		-0-
11		2640 X	1626	-0-	-1014	-0-	1626 2		N	-0-		-0-
12		2728 X	1771	-0-	-957	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
01		3224 X	1415	-0-	-1809	-0-	1415 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		-0-
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
10		806 N	673	-0-	-133	-0-	673 2		N	-0-		-0-
11		750 N	616	-0-	-134	-0-	616 2		N	-0-		-0-
12		651 N	549	-0-	-102	-0-	549 2		N	-0-		-0-
01		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
08		1798 X	1213	-0-	-585	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
09		1680 X	1278	-0-	-402	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
10		1736 X	1258	-0-	-478	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
11		1530 X	1232	-0-	-298	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
12		1333 X	1236	-0-	-97	-0-	1236 2		N	-0-		-0-
01		1333 X	976	-0-	-357	-0-	976 2		N	-0-		-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
08		589 N	192	-0-	-397	-0-	192 2		N	-0-		-0-
09		480 N	133	-0-	-347	-0-	133 2		N	-0-		-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			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 #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3287 2		6 9	N	5	68
09		3300 X	3210	-0-	-90	-0-	3210 2			N	-0-	68
10		3348 X	3238	-0-	-110	-0-	3238 2			N	-0-	68
11		3240 X	3003	-0-	-237	-0-	2953 2		50 9	N	45	113
12		3348 X	2930	-0-	-418	-0-	2930 2			N	-0-	113
01		3317 X	2923	-0-	-394	-0-	2923 2			N	-0-	113

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2			N	-0-	-0-
09		3150 X	3037	-0-	-113	-0-	3037 2			N	-0-	-0-
10		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2			N	-0-	-0-
11		3150 X	3124	-0-	-26	-0-	3124 2			N	-0-	-0-
12		3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2940 2			N	-0-	-0-
*01		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
08		6014 X	5093	-0-	-921	-0-	5093 2			N	-0-	-0-
09		5820 X	4385	-0-	-1435	-0-	4385 2			N	-0-	-0-
10		5115 X	4231	-0-	-884	-0-	4231 2			N	-0-	-0-
11		4920 X	1178	-0-	-3742	-0-	1178 2			N	-0-	-0-
12		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437 2			N	-0-	-0-
01		5084 X	4625	-0-	-459	-0-	4625 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
08		1891 X	1544	-0-	-347	-0-	1544 2			N	-0-	-0-
09		1830 X	103	-0-	-1727	-0-	103 2			N	-0-	-0-
10		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
08		2759 X	1726	-0-	-1033	-0-	1726 2			N	-0-	-0-
09		2670 X	1603	-0-	-1067	-0-	1603 2			N	-0-	-0-
10		2759 X	1660	-0-	-1099	-0-	1660 2			N	-0-	-0-
11		2670 X	1560	-0-	-1110	-0-	1560 2			N	-0-	-0-
12		1736 X	1392	-0-	-344	-0-	1392 2			N	-0-	-0-
01		1736 X	1233	-0-	-503	-0-	1233 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
08		465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2			N	-0-	-0-
09		690 N	457	-0-	-233	-0-	457 2			N	-0-	-0-
10		620 N	568	-0-	-52	-0-	568 2			N	-0-	-0-
11		450 N	358	-0-	-92	-0-	358 2			N	-0-	-0-
12		465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2			N	-0-	-0-
01		558 N	435	-0-	-123	-0-	435 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
08		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170 2			N	-0-	-0-
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2			N	-0-	-0-
10		1550 N	1254	-0-	-296	-0-	1254 2			N	-0-	-0-
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2			N	-0-	-0-
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-	-0-
*01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-		-0-
09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-		-0-
10		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
11		1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
12		1705 N	1512	-0-	-193	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
*01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
08		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	913	-0-	-857	-0-	913 2		N	-0-		-0-
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
11		1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795 2		N	-0-		-0-
12		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
01		2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1879 2		N	-0-		-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2		N	-0-		-0-
09		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-		-0-
10		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		N	-0-		-0-
11		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		N	-0-		-0-
12		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		N	-0-		-0-
*01		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
08		1643 N	1300	-0-	-343	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-		-0-
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-		-0-
*01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
08		3286 X	3090	-0-	-196	-0-	3090 2		N	-0-		-0-
09		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		N	-0-		-0-
10		3565 X	3058	-0-	-507	-0-	3058 2		N	-0-		-0-
11		3450 X	2853	-0-	-597	-0-	2853 2		N	-0-		-0-
12		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		N	-0-		-0-
*01		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 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												
08		930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2		N	-0-		-0-
09		840 N	835	-0-	-5	-0-	835 2		N	-0-		-0-
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		-0-
*01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2			N	-0-	-0-
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			N	-0-	-0-
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2			N	-0-	-0-
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2			N	-0-	-0-
12		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2			N	-0-	-0-
*01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981												
08		3348 X	3314	-0-	-34	-0-	3314 2			N	-0-	-0-
09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2			N	-0-	-0-
10		3627 X	3375	-0-	-252	-0-	3375 2			N	-0-	-0-
11		3510 X	1646	-0-	-1864	-0-	1646 2			N	-0-	-0-
12		3720 X	1838	-0-	-1882	-0-	1838 2			N	-0-	-0-
01		3720 X	527	-0-	-3193	-0-	527 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806												
08		4495 X	3524	-0-	-971	-0-	3524 2			N	-0-	64
09		3090 X	2935	-0-	-155	-0-	2935 2			N	-0-	64
10		2914 X	1803	-0-	-1111	-0-	1803 2			N	-0-	64
11		3420 X	1106	-0-	-2314	-0-	1106 2			N	-0-	64
12		3534 X	1015	-0-	-2519	-0-	1015 2			N	-0-	64
01		3534 X	2596	-0-	-938	-0-	2596 2			N	-0-	64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
08		4650 X	4259	-0-	-391	-0-	4259 2			N	-0-	-0-
09		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2			N	-0-	-0-
10		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 2			N	-0-	-0-
11		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329 2			N	-0-	-0-
12		4650 X	3148	-0-	-1502	-0-	3148 2			N	-0-	-0-
01		4650 X	2862	-0-	-1788	-0-	2862 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												
08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2			N	-0-	-0-
09		840 N	722	-0-	-118	-0-	722 2			N	-0-	-0-
10		868 N	325	-0-	-543	-0-	325 2			N	-0-	-0-
11		840 N	310	-0-	-530	-0-	310 2			N	-0-	-0-
12		744 N	388	-0-	-356	-0-	388 2			N	-0-	-0-
*01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
08		3379 X	2896	-0-	-483	-0-	2896 2			N	-0-	-0-
09		2490 X	2148	-0-	-342	-0-	2148 2			N	-0-	-0-
10		2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2389 2			N	-0-	-0-
11		2790 X	1837	-0-	-953	-0-	1837 2			N	-0-	-0-
12		2883 X	2840	-0-	-43	-0-	2840 2			N	-0-	-0-
01		2883 X	1715	-0-	-1168	-0-	1715 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
08		1426 N	625	-0-	-801	-0-	625 2			N	-0-	-0-
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2			N	-0-	-0-
10		2356 N	1456	-0-	-900	-0-	1456 2			N	-0-	-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-	-0-
12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2			N	-0-	-0-
*01		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. WATTS, MARY J. GAS UNIT		//CONT.// 05189 550 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	09	10	11	12	01	02	M	PROD	01	BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832										
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-	-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-	-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-	-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-	-0-
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-	-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624										
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054										
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2	N	-0-	-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2	N	-0-	-0-
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2	N	-0-	-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2	N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098										
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-	-0-
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-	-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-	-0-
11	990 N	736	-0-	-254	-0-	736	2	N	-0-	-0-
12	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	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										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909										
08	3100 N	2142	-0-	-958	-0-	2142	2	N	-0-	-0-
09	2257 X	1997	-0-	-260	-0-	1997	2	N	-0-	-0-
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-	-0-
11	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-	-0-
12	1891 X	1879	-0-	-12	-0-	1879	2	N	-0-	-0-
01	1891 X	1696	-0-	-195	-0-	1696	2	N	-0-	-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591										
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-	-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-	-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-	-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
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

08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
*01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
*01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
08		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
10		744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2		N	-0-			-0-
11		990 N	626	-0-	-364	-0-	626	2		N	-0-			-0-
12		899 N	622	-0-	-277	-0-	622	2		N	-0-			-0-
01		744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
08		4433 X	3760	-0-	-673	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
09		4290 X	3591	-0-	-699	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3798	-0-	-139	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
11		3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
12		3844 X	3703	-0-	-141	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
01		3813 X	3501	-0-	-312	-0-	3501	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
08		992 N	903	-0-	-89	-0-	903	2		N	-0-			-0-
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
12		992 N	821	-0-	-171	-0-	821	2		N	-0-			-0-
01		961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320														
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900														
08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
11		990 N	693	-0-	-297	-0-	693	2		N	-0-			-0-
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
*01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	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 #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-		-0-
09		1770 N	1584	-0-	-186	-0-	1584	2	N	-0-		-0-
10		1829 N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2	N	-0-		-0-
11		1770 N	1566	-0-	-204	-0-	1566	2	N	-0-		-0-
12		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-		-0-
*01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
08		1705 N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2	N	-0-		-0-
09		1710 N	1543	-0-	-167	-0-	1543	2	N	-0-		-0-
10		1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2	N	-0-		-0-
11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-		-0-
12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-		-0-
*01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		-0-
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-		-0-
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-		-0-
01		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2	N	-0-		-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		-0-
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		-0-
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-		-0-
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-
*01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
08		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-		-0-
09		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-		-0-
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-		-0-
11		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2	N	-0-		-0-
12		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-		-0-
*01		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
08		3689 X	3453	-0-	-236	-0-	3453	2	N	-0-		-0-
09		3570 X	3336	-0-	-234	-0-	3336	2	N	-0-		-0-
10		3689 X	3364	-0-	-325	-0-	3364	2	N	-0-		-0-
11		3420 X	3282	-0-	-138	-0-	3282	2	N	-0-		-0-
12		3503 X	3360	-0-	-143	-0-	3360	2	N	-0-		-0-
01		3441 X	3369	-0-	-72	-0-	3369	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
08		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	N	-0-		-0-
09		2370 N	2042	-0-	-328	-0-	2042	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3288	-0-	188	188	3288	2	N	-0-		-0-
11		2979 N	2791	-0-	-188	-0-	2791	2	N	-0-		-0-
12		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-		-0-
01		2449 X	2188	-0-	-261	-0-	2188	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813												
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
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-	-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-	-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-	-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-	-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-	-0-
*01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931												
08		992 N	942	-0-	-50	-0-	942 2			N	-0-	-0-
09		960 N	951	-0-	-9	-0-	951 2			N	-0-	-0-
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-	-0-
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			N	-0-	-0-
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-	-0-
*01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			N	-0-	-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468												
08		5022 X	3782	-0-	-1240	-0-	3782 2			N	-0-	-0-
09		5070 X	4559	-0-	-511	-0-	4559 2			N	-0-	-0-
10		5239 X	4550	-0-	-689	-0-	4550 2			N	-0-	-0-
11		5070 X	3727	-0-	-1343	-0-	3727 2			N	-0-	-0-
12		5177 X	4439	-0-	-738	-0-	4439 2			N	-0-	-0-
01		4712 X	4379	-0-	-333	-0-	4379 2			N	-0-	-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573												
08		3379 X	2476	-0-	-903	-0-	2476 2			N	-0-	-0-
09		2730 X	2632	-0-	-98	-0-	2632 2			N	-0-	-0-
10		2883 X	2250	-0-	-633	-0-	2250 2			N	-0-	-0-
11		2790 X	1279	-0-	-1511	-0-	1279 2			N	-0-	-0-
12		2883 X	1001	-0-	-1882	-0-	1001 2			N	-0-	-0-
01		2728 X	2684	-0-	-44	-0-	2684 2			N	-0-	-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-	-0-
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-	-0-
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-	-0-
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-	-0-
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2			N	-0-	-0-
*01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
08		3100 N	3116	-0-	16	703	3116 2			N	-0-	-0-
09		3847 X	3144	-0-	-703	-0-	3144 2			N	-0-	-0-
10		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2			N	-0-	-0-
11		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2			N	-0-	-0-
12		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2			N	-0-	-0-
*01		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
08		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2			N	-0-	-0-
09		450 N	264	-0-	-186	-0-	264 2			N	-0-	-0-
10		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2			N	-0-	-0-
11		390 N	250	-0-	-140	-0-	250 2			N	-0-	-0-
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2			N	-0-	-0-
*01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 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 #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
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

08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2			N	-0-	-0-
09		780 N	553	-0-	-227	-0-	553 2			N	-0-	-0-
10		620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2			N	-0-	-0-
11		690 N	389	-0-	-301	-0-	389 2			N	-0-	-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-	-0-
*01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2			N	-0-	-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
08		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2			N	-0-	-0-
09		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562 2			N	-0-	-0-
10		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 2			N	-0-	-0-
11		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665 2			N	-0-	-0-
12		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 2			N	-0-	-0-
*01		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943												
08		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	1669 2			N	-0-	-0-
09		1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1656 2			N	-0-	-0-
10		1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1674 2			N	-0-	-0-
11		1620 N	1600	-0-	-20	-0-	1600 2			N	-0-	-0-
12		1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647 2			N	-0-	-0-
*01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
08		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2			N	-0-	-0-
09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2			N	-0-	-0-
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2			N	-0-	-0-
11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2			N	-0-	-0-
12		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2			N	-0-	-0-
*01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
08		2384 N	2363	-0-	-21	-0-	2363 2			N	-0-	-0-
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2			N	-0-	-0-
10		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2			N	-0-	-0-
11		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2			N	-0-	-0-
12		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2			N	-0-	-0-
*01		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2			N	-0-	-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-	-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-	-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2			N	-0-	-0-
11		480 N	238	-0-	-242	-0-	238 2			N	-0-	-0-
12		496 N	375	-0-	-121	-0-	375 2			N	-0-	-0-
01		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
09		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2		N	-0-			-0-
10		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
11		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2		N	-0-			-0-
12		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		N	-0-			-0-
*01		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065														
08		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
09		2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
10		2976 X	2326	-0-	-650	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
11		3030 X	2271	-0-	-759	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
12		3131 X	1626	-0-	-1505	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
01		3131 X	843	-0-	-2288	-0-	843	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
09		2400 N	2394	-0-	-6	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
10		2604 N	2375	-0-	-229	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
11		2550 N	2102	-0-	-448	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
12		2480 N	2222	-0-	-258	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
01		2387 N	1782	-0-	-605	-0-	1782	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045														
08		3162 X	2171	-0-	-991	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
09		3060 X	2008	-0-	-1052	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
10		2418 X	1730	-0-	-688	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
11		2100 X	1888	-0-	-212	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
12		2170 X	1641	-0-	-529	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
01		2170 X	1243	-0-	-927	-0-	1243	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754														
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1118	-0-	-532	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
*01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936														
08		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
09		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
*01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906														
08		2573 X	1686	-0-	-887	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
10		1891 N	1678	-0-	-213	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	6210	-0-	3110	-0-	6210	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
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
08		2883 N	2737	-0-	-146	-0-	2737 2		N	-0-		-0-
09		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-		-0-
10		2790 N	2751	-0-	-39	-0-	2751 2		N	-0-		-0-
11		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-		-0-
12		2852 N	2795	-0-	-57	-0-	2795 2		N	-0-		-0-
01		2759 N	2609	-0-	-150	-0-	2609 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		-0-
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
12		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
*01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
08		2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2752 2		N	-0-		-0-
09		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-		-0-
10		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-		-0-
11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		N	-0-		-0-
12		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-		-0-
01		3131 X	3079	-0-	-52	-0-	3079 2		N	-0-		-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
08		2263 N	1840	-0-	-423	-0-	1840 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1646	-0-	-124	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		-0-
11		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-		-0-
12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
*01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
08		1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524 2		N	-0-		-0-
09		1590 N	1522	-0-	-68	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-		-0-
12		1581 N	1281	-0-	-300	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
01		1767 N	1249	-0-	-518	-0-	1249 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
10		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-		-0-
11		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-		-0-
12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-		-0-
*01		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
08		1860 N	1495	-0-	-365	-0-	1495 2		N	-0-		11
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-		11
10		1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549 2		N	-0-		11
11		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409 2		N	-0-		11
12		1674 N	1339	-0-	-335	-0-	1339 2		N	-0-		11
01		1550 N	1324	-0-	-226	-0-	1324 2		N	-0-		11

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
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
08		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381 2		N	-0-		-0-
09		1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
11		1350 N	1081	-0-	-269	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
12		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
01		1209 N	975	-0-	-234	-0-	975 2		N	-0-		-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-		-0-
09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		N	-0-		-0-
10		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-		-0-
11		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-		-0-
12		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
*01		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 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												
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	822	-0-	-948	-0-	822 2		N	-0-		-0-
10		1860 N	1071	-0-	-789	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
11		1680 N	1578	-0-	-102	-0-	1578 2		N	-0-		-0-
12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
*01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-		-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		N	-0-		-0-
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	-0-		-0-
12		248 N	41	-0-	-207	-0-	41 2		N	-0-		-0-
01		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
08		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1474 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
10		1395 N	1162	-0-	-233	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
11		1440 N	958	-0-	-482	-0-	958 2		N	-0-		-0-
12		1364 N	929	-0-	-435	-0-	929 2		N	-0-		-0-
01		1147 N	815	-0-	-332	-0-	815 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
08		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-		-0-
09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
10		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
11		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-		-0-
12		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-		-0-
*01		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
08		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N	-0-		-0-
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-		-0-
10		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-		-0-
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-		-0-
12		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-		-0-
*01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 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 #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374																	
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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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																	
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1151	-0-	-769	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760																	
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787																	
08	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2642	-0-	-178	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453																	
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
*01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820																	
08	2294	N	2021	-0-	-273	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1528	-0-	-422	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218																	
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	690	N	445	-0-	-245	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
REAGAN HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	208098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10728 - 12601					
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
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						N	-0-				-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-				-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-				-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-			2049	2		N	-0-				-0-
*01	3100 N	6261	-0-	3161	-0-			3161	2		N	-0-				-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	208668	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13125	PERF.10953 - 12964					
08	3100 N	3436	-0-	336	-0-			3436	2		N	-0-				-0-
09	5301 X	3024	-0-	-2277	-0-			3024	2		N	-0-				-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-			3004	2		N	-0-				-0-
11	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-			1883	2		N	-0-				-0-
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-			3330	2		N	-0-				-0-
*01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-			3399	2		N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		13	RRCID ->	209021	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	12824	PERF.10280 - 12630					
08	3193 X	2971	-0-	-222	-0-			2971	2		N	-0-				-0-
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-			3580	2		N	-0-				-0-
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-			3600	2		N	-0-				-0-
11	3090 X	2943	-0-	-147	-0-			2943	2		N	-0-				-0-
12	3193 X	2953	-0-	-240	-0-			2953	2		N	-0-				-0-
*01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-			3460	2		N	-0-				-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	209595	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	14110	PERF.11430 - 13802					
08	1178 N	906	-0-	-272	-0-			906	2		N	-0-				-0-
09	1140 N	1100	-0-	-40	-0-			1100	2		N	-0-				-0-
10	1178 N	925	-0-	-253	-0-			925	2		N	-0-				-0-
11	870 N	826	-0-	-44	-0-			826	2		N	-0-				-0-
12	1147 N	827	-0-	-320	-0-			827	2		N	-0-				-0-
01	930 N	811	-0-	-119	-0-			811	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					
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-			1930	2		N	-0-				-0-
09	1860 N	1509	-0-	-351	-0-			1509	2		N	-0-				-0-
10	1922 N	1296	-0-	-626	-0-			1296	2		N	-0-				-0-
11	1860 N	1116	-0-	-744	-0-			1116	2		N	-0-				-0-
12	1550 N	115	-0-	-1435	-0-			115	2		N	-0-				-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-				-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	210882	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11052 - 12974					
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-			2154	2		N	-0-				-0-
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-			1613	2		N	-0-				-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-			1612	2		N	-0-				-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-			1444	2		N	-0-				-0-
12	1364 N	1225	-0-	-139	-0-			1225	2		N	-0-				-0-
*01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-			1465	2		N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		13	RRCID ->	210912	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	13411	PERF.10790 - 10962					
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-			2210	2		N	-0-				-0-
09	1920 N	1305	-0-	-615	-0-			1305	2		N	-0-				-0-
10	1984 N	1440	-0-	-544	-0-			1440	2		N	-0-				-0-
11	1920 N	1719	-0-	-201	-0-			1719	2		N	-0-				-0-
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			1556	2		N	-0-				-0-
*01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-			1813	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01		124 N	15	-0-	-109	-0-	15	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														
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
09		1950 N	1341	-0-	-609	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
01		1829 N	1252	-0-	-577	-0-	1252	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770														
08		4061 X	3286	-0-	-775	-0-	3214	2	72 9	N	65			191
09		2970 X	2040	-0-	-930	-0-	2040	2		N	-0-			191
10		3348 X	2430	-0-	-918	-0-	2430	2		N	-0-			191
11		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	-0-			191
12		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-			191
01		3286 X	1806	-0-	-1480	-0-	1806	2		N	-0-			191

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960														
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
10		1116 N	876	-0-	-240	-0-	876	2		N	-0-			-0-
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
*01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770														
08		651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2		N	-0-			-0-
09		570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2		N	-0-			-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
11		540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2		N	-0-			-0-
12		589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2		N	-0-			-0-
01		589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														
08		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-			-0-
09		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2		N	-0-			-0-
10		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
12		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
*01		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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												
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
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

08		2077 X	1749	-0-	-328	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
09		2010 X	1919	-0-	-91	-0-	1919 2		N	-0-		-0-
10		2077 X	1689	-0-	-388	-0-	1689 2		N	-0-		-0-
11		1920 X	1632	-0-	-288	-0-	1632 2		N	-0-		-0-
12		1984 X	1750	-0-	-234	-0-	1750 2		N	-0-		-0-
01		1984 X	1739	-0-	-245	-0-	1739 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												
08		1829 N	1264	-0-	-565	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	396	-0-	-1374	-0-	396 2		N	-0-		-0-
10		1457 N	1139	-0-	-318	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
11		1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-		-0-
01		1147 N	450	-0-	-697	-0-	450 2		N	-0-		-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
08		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		N	-0-		-0-
09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-		-0-
10		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		N	-0-		-0-
11		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-		-0-
12		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-		-0-
*01		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-		-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
08		1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
09		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
10		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
11		1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		-0-
*01		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
08		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-		-0-
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-		-0-
12		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-		-0-
*01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-		-0-
09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-		-0-
10		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-		-0-
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-		-0-
12		2294 N	2053	-0-	-241	-0-	2053 2		N	-0-		-0-
01		1829 N	1181	-0-	-648	-0-	1181 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-		-0-
09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-		-0-
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-		-0-
11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-		-0-
12		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-		-0-
*01		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LINCCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	4433 X	4209	-0-	-224	-0-	-0-	4209 2			N	-0-			-0-
09	5550 X	3677	-0-	-1873	-0-	-0-	3677 2			N	-0-			-0-
10	5735 X	3682	-0-	-2053	-0-	-0-	3682 2			N	-0-			-0-
11	5550 X	464	-0-	-5086	-0-	-0-	464 2			N	-0-			-0-
12	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	-0-	4501 2			N	-0-			-0-
01	4216 X	3857	-0-	-359	-0-	-0-	3857 2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067 2			N	-0-			-0-
09	2010 N	1834	-0-	-176	-0-	-0-	1834 2			N	-0-			-0-
10	1922 N	1773	-0-	-149	-0-	-0-	1773 2			N	-0-			-0-
11	2010 N	1609	-0-	-401	-0-	-0-	1609 2			N	-0-			-0-
12	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	-0-	1707 2			N	-0-			-0-
01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	-0-	1726 2			N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
08	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991 2			N	-0-			-0-
09	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723 2			N	-0-			-0-
10	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472 2			N	-0-			-0-
11	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188 2			N	-0-			-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	3019 2			N	-0-			-0-
*01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438 2			N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204														
08	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	-0-	1238 2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	-0-	1196 2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	-0-	1204 2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	-0-	1108 2			N	-0-			-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323 2			N	-0-			-0-
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423 2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184														
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044 2			N	-0-			-0-
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900 2			N	-0-			-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000 2			N	-0-			-0-
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935 2			N	-0-			-0-
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948 2			N	-0-			-0-
*01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	2002 2			N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070														
08	3317 X	2778	-0-	-539	-0-	-0-	2778 2			N	-0-			-0-
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	3304 2			N	-0-			-0-
10	3317 X	2429	-0-	-888	-0-	-0-	2429 2			N	-0-			-0-
11	3210 X	2345	-0-	-865	-0-	-0-	2345 2			N	-0-			-0-
12	3317 X	1577	-0-	-1740	-0-	-0-	1577 2			N	-0-			-0-
01	3317 X	2046	-0-	-1271	-0-	-0-	2046 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217610	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	13580	PERF.10608 - 13550	
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
08	1581 N	471	-0-	-1110	-0-	471	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	904	-0-	-176	-0-	904	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	440	-0-	-645	-0-	440	2	N	-0-			-0-
11	450 N	264	-0-	-186	-0-	264	2	N	-0-			-0-
12	930 N	114	-0-	-816	-0-	114	2	N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217611	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13404	PERF.11126 - 12180	
08	1705 N	1225	-0-	-480	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217637	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13342	PERF.11220 - 13036	
08	13706 X	4509	-0-	-9197	-0-	4509	2	N	-0-			-0-
09	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2	N	-0-			-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-			-0-
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2	N	-0-			-0-
*01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	217648	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12270	PERF.10874 - 12072	
08	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	2	N	-0-			-0-
09	870 N	706	-0-	-164	-0-	706	2	N	-0-			-0-
10	868 N	558	-0-	-310	-0-	558	2	N	-0-			-0-
11	810 N	502	-0-	-308	-0-	502	2	N	-0-			-0-
12	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2	N	-0-			-0-
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	217649	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10630 - 11844	
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2814	-0-	-96	-0-	2814	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2999	-0-	-8	-0-	2999	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2782	-0-	-128	-0-	2782	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2772	-0-	-235	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2612	-0-	-395	-0-	2612	2	N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217986	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13077	PERF.10838 - 12814	
08	2571 N	2565	-0-	-6	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
09	2430 X	2033	-0-	-397	-0-	2033	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	2295	-0-	-216	-0-	2295	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	1397	-0-	-1033	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
12	2511 X	2243	-0-	-268	-0-	2243	2	N	-0-			-0-
01	2511 X	2200	-0-	-311	-0-	2200	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I		WELL #:		12	RRCID ->	217991	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	13345	PERF.11164 - 13130	
08	5177 X	4594	-0-	-583	-0-	4594	2	N	-0-			-0-
09	4440 X	4192	-0-	-248	-0-	4192	2	N	-0-			-0-
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2	N	-0-			-0-
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2	N	-0-			-0-
12	4836 X	4516	-0-	-320	-0-	4516	2	N	-0-			-0-
01	5177 X	3718	-0-	-1459	-0-	3718	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
08	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2	N	-0-	-0-	-0-
09	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2	N	-0-	-0-	-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
08	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1325	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2	N	-0-	-0-	-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
08	992	N	526	-0-	-466	-0-	526	2	N	-0-	-0-	-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-	-0-	-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-	-0-
12	992	N	664	-0-	-328	-0-	664	2	N	-0-	-0-	-0-
01	992	N	581	-0-	-411	-0-	581	2	N	-0-	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
08	3193	X	2625	-0-	-568	-0-	2625	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3090	X	2403	-0-	-687	-0-	2403	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3193	X	2278	-0-	-915	-0-	2278	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	2129	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2759	X	1996	-0-	-763	-0-	1996	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2635	X	1686	-0-	-949	-0-	1686	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 #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987																
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

08		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-				-0-
09		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-				-0-
10		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-				-0-
11		3450 X	2693	-0-	-757	-0-	2693	2			N	-0-				-0-
12		3565 X	2706	-0-	-859	-0-	2706	2			N	-0-				-0-
01		3565 X	2406	-0-	-1159	-0-	2406	2			N	-0-				-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926																
08		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-				-0-
09		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-				-0-
10		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-				-0-
11		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-				-0-
12		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-				-0-
*01		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-				-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613																
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				-0-
09		780 N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-				-0-
10		806 N	399	-0-	-407	-0-	399	2			N	-0-				-0-
11		780 N	38	-0-	-742	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12		806 N	8	-0-	-798	-0-	8	2			N	-0-				-0-
*01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-				-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089																
08		2015 N	1849	-0-	-166	-0-	1849	2			N	-0-				-0-
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-				-0-
10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-				-0-
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-				-0-
12		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-				-0-
01		1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			N	-0-				-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736																
08		1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-				-0-
09		990 N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-				-0-
10		1054 N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-				-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				-0-
12		961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-				-0-
01		961 N	924	-0-	-37	-0-	924	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																
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-				-0-
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-				-0-
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-				-0-
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
*01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156																
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-				-0-
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-				-0-
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				-0-
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-				-0-
*01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	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 #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187																
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

08		3472 X	2637	-0-	-835	-0-	2637	2			N	-0-				-0-
09		3180 X	2209	-0-	-971	-0-	2209	2			N	-0-				-0-
10		3286 X	1675	-0-	-1611	-0-	1675	2			N	-0-				-0-
11		3180 X	1888	-0-	-1292	-0-	1888	2			N	-0-				-0-
12		3069 X	1848	-0-	-1221	-0-	1848	2			N	-0-				-0-
01		2635 X	1163	-0-	-1472	-0-	1163	2			N	-0-				-0-

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

08		3224 X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2			N	-0-				-0-
09		3120 X	2972	-0-	-148	-0-	2972	2			N	-0-				-0-
10		3100 X	2898	-0-	-202	-0-	2898	2			N	-0-				-0-
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-				-0-
12		3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2			N	-0-				-0-
01		3069 X	3065	-0-	-4	-0-	3065	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																

08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-				-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-				-0-
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-				-0-
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-				-0-
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				-0-
*01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-				-0-

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

08		1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-				-0-
09		1440 N	1055	-0-	-385	-0-	1055	2			N	-0-				-0-
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-				-0-
11		1260 N	956	-0-	-304	-0-	956	2			N	-0-				-0-
12		3100 N	3234	-0-	134	-0-	3234	2			N	-0-				-0-
*01		2302 N	2168	-0-	-134	-0-	2168	2			N	-0-				-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835																

08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
10		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-				-0-
11		1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-				-0-
12		1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
01		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001																

08		1550 N	572	-0-	-978	-0-	572	2			N	-0-				-0-
09		660 N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-				-0-
10		589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-				-0-
11		540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-				-0-
12		558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-				-0-
01		558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-				-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510																

08		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-				-0-
09		2370 N	2261	-0-	-109	-0-	2261	2			N	-0-				-0-
10		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-				-0-
11		2760 N	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-				-0-
12		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-				-0-
01		2852 N	2427	-0-	-425	-0-	2427	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 #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
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
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-		-0-
09		1140 N	935	-0-	-205	-0-	935	2	N	-0-		-0-
10		1023 N	890	-0-	-133	-0-	890	2	N	-0-		-0-
11		1080 N	662	-0-	-418	-0-	662	2	N	-0-		-0-
12		961 N	600	-0-	-361	-0-	600	2	N	-0-		-0-
01		899 N	586	-0-	-313	-0-	586	2	N	-0-		-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
*01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
08		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2	N	-0-		-0-
09		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2	N	-0-		-0-
10		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2	N	-0-		-0-
11		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2	N	-0-		-0-
12		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2	N	-0-		-0-
*01		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2	N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
08		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-		-0-
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-		-0-
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		-0-
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-		-0-
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-		-0-
*01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-		-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
08		899 N	520	-0-	-379	-0-	520	2	N	-0-		-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		-0-
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-		-0-
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		-0-
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		-0-
*01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-		-0-
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-		-0-
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-		-0-
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-		-0-
12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-		-0-
*01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
08		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-		-0-
09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-		-0-
10		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-		-0-
11		1530 X	1072	-0-	-458	-0-	1072	2	N	-0-		-0-
12		1581 X	809	-0-	-772	-0-	809	2	N	-0-		-0-
01		1581 X	825	-0-	-756	-0-	825	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												
08		2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139	2	N	-0-		-0-
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		-0-
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		-0-
11		2070 N	1962	-0-	-108	-0-	1962	2	N	-0-		-0-
12		2139 N	1940	-0-	-199	-0-	1940	2	N	-0-		-0-
01		2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2	N	-0-		-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
08		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-		-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-		-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
12		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-		-0-
*01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-		-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
08		341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2	N	-0-		-0-
09		330 N	168	-0-	-162	-0-	168	2	N	-0-		-0-
10		310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2	N	-0-		-0-
11		270 N	74	-0-	-196	-0-	74	2	N	-0-		-0-
12		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-		-0-
*01		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
08		2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2	N	-0-		-0-
09		2550 X	1626	-0-	-924	-0-	1626	2	N	-0-		-0-
10		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-		-0-
11		2550 X	2450	-0-	-100	-0-	2450	2	N	-0-		-0-
12		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-		-0-
01		2914 X	2319	-0-	-595	-0-	2319	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
08		1953 N	1794	-0-	-159	-0-	1794	2	N	-0-		-0-
09		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-		-0-
10		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-		-0-
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-		-0-
12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-		-0-
*01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	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 #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
09		150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2		N	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
11		180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2		N	-0-		-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
08		4712 X	4053	-0-	-659	-0-	4053 2		N	-0-		-0-
09		4560 X	3952	-0-	-608	-0-	3952 2		N	-0-		-0-
10		4278 X	4061	-0-	-217	-0-	4061 2		N	-0-		-0-
11		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2		N	-0-		-0-
12		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368 2		N	-0-		-0-
*01		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
08		1116 N	924	-0-	-192	-0-	924 2		N	-0-		-0-
09		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
10		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	5679	-0-	2679	2679	5679 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	4377	-0-	1277	3956	4377 2		N	-0-		-0-
*01		3100 N	2307	-0-	-793	3163	2307 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
11		2100 N	1896	-0-	-204	-0-	1896 2		N	-0-		-0-
12		2170 N	1780	-0-	-390	-0-	1780 2		N	-0-		-0-
01		2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2072 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
08		2015 N	1346	-0-	-669	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
09		1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
11		1290 N	1252	-0-	-38	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
01		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270 2		N	-0-		-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
08		2666 X	2462	-0-	-204	-0-	2462 2		N	-0-		-0-
09		2580 X	2218	-0-	-362	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
10		2666 X	2396	-0-	-270	-0-	2396 2		N	-0-		-0-
11		2460 X	2319	-0-	-141	-0-	2319 2		N	-0-		-0-
12		2542 X	2454	-0-	-88	-0-	2454 2		N	-0-		-0-
01		2449 X	2288	-0-	-161	-0-	2288 2		N	-0-		-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
08		3038 X	2161	-0-	-877	-0-	2161 2		N	-0-		-0-
09		2940 X	1749	-0-	-1191	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	1773	-0-	-1110	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
11		2340 X	1740	-0-	-600	-0-	1740 2		N	-0-		-0-
12		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-		-0-
*01		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 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 #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
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

08		2945 X	938	-0-	-2007	-0-	938 2			N	-0-	-0-
09		2790 X	986	-0-	-1804	-0-	986 2			N	-0-	-0-
10		2883 X	950	-0-	-1933	-0-	950 2			N	-0-	-0-
11		1620 X	1171	-0-	-449	-0-	1171 2			N	-0-	-0-
12		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			N	-0-	-0-
*01		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 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												
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-	-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-	-0-
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2			N	-0-	-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2			N	-0-	-0-
12		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2			N	-0-	-0-
*01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-	-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
08		744 N	707	-0-	-37	-0-	707 2			N	-0-	-0-
09		600 N	369	-0-	-231	-0-	369 2			N	-0-	-0-
10		961 N	245	-0-	-716	-0-	245 2			N	-0-	-0-
11		690 N	627	-0-	-63	-0-	627 2			N	-0-	-0-
12		372 N	228	-0-	-144	-0-	228 2			N	-0-	-0-
01		248 N	167	-0-	-81	-0-	167 2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798												
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2			N	-0-	-0-
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2			N	-0-	-0-
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2			N	-0-	-0-
11		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2			N	-0-	-0-
12		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2			N	-0-	-0-
*01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2			N	-0-	-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712												
08		3100 N	3171	-0-	71	71	3171 2			N	-0-	-0-
09		2550 N	2025	-0-	-525	-0-	2025 2			N	-0-	-0-
10		2263 N	1933	-0-	-330	-0-	1933 2			N	-0-	-0-
11		2730 X	1887	-0-	-843	-0-	1887 2			N	-0-	-0-
12		2821 X	1759	-0-	-1062	-0-	1759 2			N	-0-	-0-
01		2821 X	2264	-0-	-557	-0-	2264 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
08		10075 X	9645	-0-	-430	-0-	9645 2			N	-0-	-0-
09		9660 X	9202	-0-	-458	-0-	9202 2			N	-0-	-0-
10		10137 X	9437	-0-	-700	-0-	9437 2			N	-0-	-0-
11		9810 X	9062	-0-	-748	-0-	9062 2			N	-0-	-0-
12		10137 X	9269	-0-	-868	-0-	9269 2			N	-0-	-0-
01		9641 X	9228	-0-	-413	-0-	9228 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
08		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080 2			N	-0-	-0-
09		1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003 2			N	-0-	-0-
10		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 2			N	-0-	-0-
11		1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1016 2			N	-0-	-0-
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-	-0-
01		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
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	PROD	BALANCE

08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-	-0-
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-	-0-
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-	-0-
11		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-	-0-
12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-	-0-
*01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
08		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-	-0-
09		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2		N	-0-	-0-
10		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-	-0-
11		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-	-0-
12		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-	-0-
*01		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	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												
08		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2		N	-0-	-0-
09		1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1057	2		N	-0-	-0-
10		1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2		N	-0-	-0-
11		1110 N	653	-0-	-457	-0-	653	2		N	-0-	-0-
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-	-0-
*01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-	-0-
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-	-0-
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-	-0-
11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-	-0-
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-	-0-
*01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-	-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274												
08		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-	-0-
09		2700 X	2666	-0-	-34	-0-	2666	2		N	-0-	-0-
10		2790 X	2277	-0-	-513	-0-	2277	2		N	-0-	-0-
11		2970 X	2280	-0-	-690	-0-	2280	2		N	-0-	-0-
12		3069 X	1789	-0-	-1280	-0-	1789	2		N	-0-	-0-
01		3069 X	2827	-0-	-242	-0-	2827	2		N	-0-	-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410												
08		1240 N	906	-0-	-334	-0-	906	2		N	-0-	-0-
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-	-0-
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-	-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-	-0-
12		1240 N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2		N	-0-	-0-
01		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2		N	-0-	-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-	-0-
09		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-	-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	-0-
11		270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2		N	-0-	-0-
12		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-	-0-
01		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-	-0-
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-	-0-
10		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-	-0-
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-	-0-
12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-	-0-
*01		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
08		558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2		N	-0-	-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-	-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-	-0-
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-	-0-
*01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
08		2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2		N	-0-	-0-
09		2010 N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2		N	-0-	-0-
10		2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1975	2		N	-0-	-0-
11		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2		N	-0-	-0-
12		1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2		N	-0-	-0-
*01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
08		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		N	-0-	-0-
09		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		N	-0-	-0-
10		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-	-0-
11		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-	-0-
12		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-	-0-
*01		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
08		2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2		N	-0-	-0-
09		2280 N	2040	-0-	-240	-0-	2040	2		N	-0-	-0-
10		2015 N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2		N	-0-	-0-
11		2160 N	1777	-0-	-383	-0-	1777	2		N	-0-	-0-
12		2108 N	1764	-0-	-344	-0-	1764	2		N	-0-	-0-
01		1984 N	1624	-0-	-360	-0-	1624	2		N	-0-	-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
08		2883 X	1701	-0-	-1182	-0-	1701	2		N	-0-	-0-
09		3420 X	3292	-0-	-128	-0-	3292	2		N	-0-	-0-
10		3534 X	2240	-0-	-1294	-0-	2240	2		N	-0-	-0-
11		3420 X	708	-0-	-2712	-0-	708	2		N	-0-	-0-
12		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-	-0-
01		3410 X	1337	-0-	-2073	-0-	1337	2		N	-0-	-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
08		2635 X	1788	-0-	-847	-0-	1788	2		N	-0-	-0-
09		2550 X	2331	-0-	-219	-0-	2331	2		N	-0-	-0-
10		2635 X	2158	-0-	-477	-0-	2158	2		N	-0-	-0-
11		2190 X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2		N	-0-	-0-
12		2418 X	1669	-0-	-749	-0-	1669	2		N	-0-	-0-
01		2418 X	1959	-0-	-459	-0-	1959	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. TURNER, BILLY GAS UNIT		//CONT.// 05189 550 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: 7		RRCID -> 240355		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064				
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
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3241	-0-	141	-0-	3241	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3083	-0-	83	-0-	3083	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	5213	-0-	2113	-0-	5213	2	N	-0-			-0-
*01	5123 X	2786	-0-	-2337	-0-	2786	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 240365		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020				
08	2697 N	301	-0-	-2396	-0-	301	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	2232	-0-	-468	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
10	2790 X	712	-0-	-2078	-0-	712	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	530	-0-	-2170	-0-	530	2	N	-0-			-0-
12	2294 X	1407	-0-	-887	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
01	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	1933	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240487		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730				
08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2	N	-0-			-0-
09	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2	N	-0-			-0-
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2	N	-0-			-0-
11	3960 X	3659	-0-	-301	-0-	3659	2	N	-0-			-0-
12	4092 X	3679	-0-	-413	-0-	3679	2	N	-0-			-0-
01	4092 X	3682	-0-	-410	-0-	3682	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 240492		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180				
08	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-			-0-
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2	N	-0-			-0-
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2	N	-0-			-0-
11	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	N	-0-			-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-			-0-
*01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2	N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 240541		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972				
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1562	-0-	-568	-0-	1562	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	651	-0-	-1519	-0-	651	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	555	-0-	-1615	-0-	555	2	N	-0-			-0-

BUMPURS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240583		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310				
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1280	-0-	-160	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	804	-0-	-576	-0-	804	2	N	-0-			-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
*01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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				
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-			-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
*01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2	N	-0-		-0-
09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-		-0-
11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-		-0-
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2	N	-0-		-0-
*01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-		-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2	N	-0-		-0-
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2	N	-0-		-0-
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2	N	-0-		-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2	N	-0-		-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2	N	-0-		-0-
*01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2	N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
08	806	X	276	-0-	-530	-0-	276	2	N	-0-		-0-
09	450	X	227	-0-	-223	-0-	227	2	N	-0-		-0-
10	372	X	253	-0-	-119	-0-	253	2	N	-0-		-0-
11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
*01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-

CORYY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
08	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	3870	2	N	-0-		-0-
09	4260	X	3648	-0-	-612	-0-	3648	2	N	-0-		-0-
10	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	4274	2	N	-0-		-0-
11	3750	X	3415	-0-	-335	-0-	3415	2	N	-0-		-0-
12	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	3623	2	N	-0-		-0-
01	4278	X	3541	-0-	-737	-0-	3541	2	N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		-0-
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2	N	-0-		-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2	N	-0-		-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2	N	-0-		-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
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
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-	-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-	-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-	-0-
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-	-0-
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2			N	-0-	-0-
*01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2			N	-0-	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-	-0-
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-	-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-	-0-
11		1110 N	1001	-0-	-109	-0-	1001 2			N	-0-	-0-
12		1147 N	1029	-0-	-118	-0-	1029 2			N	-0-	-0-
01		1116 N	881	-0-	-235	-0-	881 2			N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
08		4309 X	3557	-0-	-752	-0-	3557 2			N	-0-	-0-
09		4170 X	3387	-0-	-783	-0-	3387 2			N	-0-	-0-
10		4309 X	3612	-0-	-697	-0-	3612 2			N	-0-	-0-
11		3630 X	3533	-0-	-97	-0-	3533 2			N	-0-	-0-
12		3751 X	3269	-0-	-482	-0-	3269 2			N	-0-	-0-
*01		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
08		2852 X	2563	-0-	-289	-0-	2563 2			N	-0-	-0-
09		2490 X	1953	-0-	-537	-0-	1953 2			N	-0-	-0-
10		2573 X	1583	-0-	-990	-0-	1583 2			N	-0-	-0-
11		2490 X	2114	-0-	-376	-0-	2114 2			N	-0-	-0-
12		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2			N	-0-	-0-
01		2573 X	2397	-0-	-176	-0-	2397 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959												
08		5363 X	4961	-0-	-402	-0-	4961 2			N	-0-	-0-
09		5190 X	4667	-0-	-523	-0-	4667 2			N	-0-	-0-
10		5363 X	4393	-0-	-970	-0-	4393 2			N	-0-	-0-
11		5010 X	3405	-0-	-1605	-0-	3405 2			N	-0-	-0-
12		4960 X	2986	-0-	-1974	-0-	2986 2			N	-0-	-0-
01		4960 X	3050	-0-	-1910	-0-	3050 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
08		1085 X	1001	-0-	-84	-0-	1001 2			N	-0-	-0-
09		930 X	899	-0-	-31	-0-	899 2			N	-0-	-0-
10		1085 X	836	-0-	-249	-0-	836 2			N	-0-	-0-
11		1050 X	832	-0-	-218	-0-	832 2			N	-0-	-0-
12		1085 X	853	-0-	-232	-0-	853 2			N	-0-	-0-
01		992 X	775	-0-	-217	-0-	775 2			N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
08		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2			N	-0-	-0-
09		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2			N	-0-	-0-
10		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2			N	-0-	-0-
11		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2			N	-0-	-0-
12		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2			N	-0-	-0-
*01		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
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

08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-		-0-
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-		-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		-0-
12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
*01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
08		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		N	-0-		-0-
09		3810 X	3718	-0-	-92	-0-	3718 2		N	-0-		-0-
10		3937 X	3808	-0-	-129	-0-	3808 2		N	-0-		-0-
11		3810 X	3651	-0-	-159	-0-	3651 2		N	-0-		-0-
12		3937 X	3633	-0-	-304	-0-	3633 2		N	-0-		-0-
01		3937 X	3515	-0-	-422	-0-	3515 2		N	-0-		-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
08		3379 X	2836	-0-	-543	-0-	2836 2		N	-0-		-0-
09		3450 X	3097	-0-	-353	-0-	3097 2		N	-0-		-0-
10		3565 X	3305	-0-	-260	-0-	3305 2		N	-0-		-0-
11		3450 X	3147	-0-	-303	-0-	3147 2		N	-0-		-0-
12		3441 X	3233	-0-	-208	-0-	3233 2		N	-0-		-0-
01		3317 X	3266	-0-	-51	-0-	3266 2		N	-0-		-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
08		2139 N	1645	-0-	-494	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
09		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-		-0-
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-		-0-
11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-		-0-
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-		-0-
*01		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 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												
08		4464 X	4022	-0-	-442	-0-	4016 2	6 9	N	5		107
09		4320 X	4086	-0-	-234	-0-	4086 2		N	-0-		107
10		4464 X	3533	-0-	-931	-0-	3533 2		N	-0-		107
11		4230 X	3110	-0-	-1120	-0-	3110 2		N	-0-		107
12		4247 X	4239	-0-	-8	-0-	4239 2		N	-0-		107
01		4216 X	3896	-0-	-320	-0-	3896 2		N	-0-		107

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
08		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2		N	-0-		-0-
09		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2		N	-0-		-0-
10		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2		N	-0-		-0-
11		4260 X	3783	-0-	-477	-0-	3783 2		N	-0-		-0-
12		4402 X	2466	-0-	-1936	-0-	2466 2		N	-0-		-0-
01		4402 X	2516	-0-	-1886	-0-	2516 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 #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754														
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
08		3844 X	3012	-0-	-832	-0-	3012	2	N	-0-				-0-
09		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2	N	-0-				-0-
10		3689 X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2	N	-0-				-0-
11		3540 X	3510	-0-	-30	-0-	3510	2	N	-0-				-0-
12		3875 X	3652	-0-	-223	-0-	3652	2	N	-0-				-0-
01		3875 X	3465	-0-	-410	-0-	3465	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														
08		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-				-0-
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-				-0-
10		1953 N	1661	-0-	-292	-0-	1661	2	N	-0-				-0-
11		1980 N	1429	-0-	-551	-0-	1429	2	N	-0-				-0-
12		2108 N	1814	-0-	-294	-0-	1814	2	N	-0-				-0-
*01		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-				-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760														
08		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	N	-0-				-0-
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2	N	-0-				-0-
10		186 N	53	-0-	-133	-0-	53	2	N	-0-				-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-				-0-
12		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-				-0-
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-				-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878														
08		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2	N	-0-				-0-
09		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2	N	-0-				-0-
10		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2	N	-0-				-0-
11		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2	N	-0-				-0-
12		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2	N	-0-				-0-
*01		7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2	N	-0-				-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990														
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-				-0-
09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-				-0-
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-				-0-
11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-				-0-
12		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-				-0-
*01		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034														
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-				-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-				-0-
10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-				-0-
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-				-0-
12		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-				-0-
*01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-				-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882														
08		3627 X	3554	-0-	-73	-0-	3554	2	N	-0-				-0-
09		3510 X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2	N	-0-				-0-
10		3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2	N	-0-				-0-
11		3600 X	3323	-0-	-277	-0-	3323	2	N	-0-				-0-
12		3720 X	3423	-0-	-297	-0-	3423	2	N	-0-				-0-
01		3565 X	3383	-0-	-182	-0-	3383	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2		N	-0-
09		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2		N	-0-
10		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2		N	-0-
11		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2		N	-0-
12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2		N	-0-
*01		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 2		N	-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453										
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-
*01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998										
08		3813 X	3589	-0-	-224	-0-	3589 2		N	-0-
09		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		N	-0-
10		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2		N	-0-
11		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2		N	-0-
12		3875 X	2707	-0-	-1168	-0-	2707 2		N	-0-
01		3875 X	3554	-0-	-321	-0-	3554 2		N	-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799										
08		465 N	317	-0-	-148	-0-	317 2		N	-0-
09		450 N	279	-0-	-171	-0-	279 2		N	-0-
10		465 N	356	-0-	-109	-0-	356 2		N	-0-
11		300 N	164	-0-	-136	-0-	164 2		N	-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-
*01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128										
08		4681 X	4157	-0-	-524	-0-	4157 2		N	-0-
09		4530 X	4004	-0-	-526	-0-	4004 2		N	-0-
10		4681 X	3943	-0-	-738	-0-	3943 2		N	-0-
11		4530 X	3626	-0-	-904	-0-	3626 2		N	-0-
12		4433 X	3857	-0-	-576	-0-	3857 2		N	-0-
*01		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2		N	-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052										
08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-
10		2294 N	1791	-0-	-503	-0-	1791 2		N	-0-
11		2220 N	1684	-0-	-536	-0-	1684 2		N	-0-
12		2294 N	1274	-0-	-1020	-0-	1274 2		N	-0-
*01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908										
08		3503 X	2919	-0-	-584	-0-	2919 2		N	-0-
09		3450 X	2734	-0-	-716	-0-	2734 2		N	-0-
10		3565 X	2237	-0-	-1328	-0-	2237 2		N	-0-
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-
12		3410 X	1689	-0-	-1721	-0-	1689 2		N	-0-
*01		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		3224 X	2535	-0-	-689	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
09		3060 X	2369	-0-	-691	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
10		2914 X	2465	-0-	-449	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
11		2760 X	2315	-0-	-445	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
12		2666 X	2397	-0-	-269	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
*01		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-			-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450														

08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-			-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12		310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-			-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														

08		2511 X	2433	-0-	-78	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
09		2430 X	1660	-0-	-770	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
10		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
12		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
01		2511 X	2276	-0-	-235	-0-	2276	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														

08		3720 X	662	-0-	-3058	-0-	662	2		N	-0-			-0-
09		3600 X	654	-0-	-2946	-0-	654	2		N	-0-			-0-
10		3038 X	398	-0-	-2640	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11		1260 X	265	-0-	-995	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12		868 X	847	-0-	-21	-0-	847	2		N	-0-			-0-
01		682 X	465	-0-	-217	-0-	465	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														

08		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
09		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
10		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2		N	-0-			-0-
11		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
12		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
*01		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450														

08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
*01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990														

08		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
09		2100 X	1959	-0-	-141	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
10		2170 X	1925	-0-	-245	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
11		2100 X	1976	-0-	-124	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
12		2170 X	2087	-0-	-83	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
*01		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	AMT	M	
08		3658 X	3175	-0-	-483	-0-	3175	2			N	-0-
09		3540 X	2686	-0-	-854	-0-	2686	2			N	-0-
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-
11		3180 X	3158	-0-	-22	-0-	3158	2			N	-0-
12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-
01		3441 X	3274	-0-	-167	-0-	3274	2			N	-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
08		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-
09		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-
10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-
11		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-
12		2511 X	2348	-0-	-163	-0-	2348	2			N	-0-
01		2511 X	1367	-0-	-1144	-0-	1367	2			N	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
08		2511 N	1629	-0-	-882	-0-	1629	2			N	-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-
10		2294 N	1335	-0-	-959	-0-	1335	2			N	-0-
11		1590 N	1222	-0-	-368	-0-	1222	2			N	-0-
12		1426 N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-
01		1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-
10		682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-
11		630 N	512	-0-	-118	-0-	512	2			N	-0-
12		496 N	367	-0-	-129	-0-	367	2			N	-0-
01		620 N	314	-0-	-306	-0-	314	2			N	-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
08		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-
09		3630 X	2966	-0-	-664	-0-	2966	2			N	-0-
10		3751 X	3237	-0-	-514	-0-	3237	2			N	-0-
11		3630 X	3148	-0-	-482	-0-	3148	2			N	-0-
12		3751 X	3312	-0-	-439	-0-	3312	2			N	-0-
01		3751 X	3011	-0-	-740	-0-	3011	2			N	-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
08		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-
09		2580 X	2555	-0-	-25	-0-	2555	2			N	-0-
10		2635 X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-
11		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-
12		2728 X	2161	-0-	-567	-0-	2161	2			N	-0-
*01		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
08		3100 N	3284	-0-	184	184	3284	2			N	-0-
09		3215 X	3031	-0-	-184	-0-	3031	2			N	-0-
10		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-
11		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-
12		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-
*01		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		2697 N	2329	-0-	-368	-0-	2329 2			N	-0-	-0-
09		2550 N	2180	-0-	-370	-0-	2180 2			N	-0-	-0-
10		2418 N	2283	-0-	-135	-0-	2283 2			N	-0-	-0-
11		2250 N	1075	-0-	-1175	-0-	1075 2			N	-0-	-0-
12		2263 N	873	-0-	-1390	-0-	873 2			N	-0-	-0-
01		2294 N	772	-0-	-1522	-0-	772 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
08		3720 X	3476	-0-	-244	-0-	3476 2			N	-0-	-0-
09		3600 X	2906	-0-	-694	-0-	2906 2			N	-0-	-0-
10		3720 X	3023	-0-	-697	-0-	3023 2			N	-0-	-0-
11		3480 X	2822	-0-	-658	-0-	2822 2			N	-0-	-0-
12		3472 X	2893	-0-	-579	-0-	2893 2			N	-0-	-0-
01		3472 X	2886	-0-	-586	-0-	2886 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2			N	-0-	-0-
09		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2			N	-0-	-0-
10		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2			N	-0-	-0-
11		1320 N	880	-0-	-440	-0-	880 2			N	-0-	-0-
12		1767 N	1442	-0-	-325	-0-	1442 2			N	-0-	-0-
01		1767 N	1026	-0-	-741	-0-	1026 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
08		9300 X	7846	-0-	-1454	-0-	7846 2			N	-0-	-0-
09		8550 X	8383	-0-	-167	-0-	8383 2			N	-0-	-0-
10		9176 X	8013	-0-	-1163	-0-	8013 2			N	-0-	-0-
11		8880 X	8330	-0-	-550	-0-	8330 2			N	-0-	-0-
12		9176 X	8421	-0-	-755	-0-	8421 2			N	-0-	-0-
01		8649 X	8582	-0-	-67	-0-	8582 2			N	-0-	-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2			N	-0-	-0-
09		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2			N	-0-	-0-
10		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2			N	-0-	-0-
11		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2			N	-0-	-0-
12		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2			N	-0-	-0-
*01		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2			N	-0-	-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2			N	-0-	-0-
09		2790 X	616	-0-	-2174	-0-	616 2			N	-0-	-0-
10		2883 X	2674	-0-	-209	-0-	2674 2			N	-0-	-0-
11		2790 X	2409	-0-	-381	-0-	2409 2			N	-0-	-0-
12		2790 X	1865	-0-	-925	-0-	1865 2			N	-0-	-0-
01		2666 X	1424	-0-	-1242	-0-	1424 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
08		3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3382 2			N	-0-	-0-
09		3450 X	3060	-0-	-390	-0-	3060 2			N	-0-	-0-
10		3565 X	3499	-0-	-66	-0-	3499 2			N	-0-	-0-
11		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2			N	-0-	-0-
12		3379 X	3346	-0-	-33	-0-	3346 2			N	-0-	-0-
01		3503 X	3344	-0-	-159	-0-	3344 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4216 X	2863	-0-	-1353	-0-		2863	2		N	-0-
09		4080 X	3955	-0-	-125	-0-		3955	2		N	-0-
10		4216 X	3175	-0-	-1041	-0-		3175	2		N	-0-
11		3510 X	2758	-0-	-752	-0-		2758	2		N	-0-
12		4092 X	3678	-0-	-414	-0-		3678	2		N	-0-
01		4092 X	1777	-0-	-2315	-0-		1777	2		N	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
08		34492 X	34492	-0-	-0-	-0-		34492	2		N	-0-
09		34727 X	34727	-0-	-0-	-0-		34727	2		N	-0-
10		33015 X	25294	-0-	-7721	-0-		25294	2		N	-0-
11		35563 X	35563	-0-	-0-	-0-		35563	2		N	-0-
12		35357 X	35357	-0-	-0-	-0-		35357	2		N	-0-
*01		34358 X	34358	-0-	-0-	-0-		34358	2		N	-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
08		3075 N	3075	-0-	-0-	-0-		3075	2		N	-0-
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1687	2		N	-0-
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1491	2		N	-0-
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246	2		N	-0-
12		1271 N	952	-0-	-319	-0-		952	2		N	-0-
*01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1380	2		N	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
08		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-		6582	2		N	-0-
09		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		6599	2		N	-0-
10		6076 X	1342	-0-	-4734	-0-		1342	2		N	-0-
11		6360 X	1177	-0-	-5183	-0-		1177	2		N	-0-
12		6820 X	1113	-0-	-5707	-0-		1113	2		N	-0-
01		6820 X	1168	-0-	-5652	-0-		1168	2		N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
08		3348 X	2635	-0-	-713	-0-		2635	2		N	-0-
09		3240 X	1553	-0-	-1687	-0-		1553	2		N	-0-
10		3317 X	1976	-0-	-1341	-0-		1976	2		N	-0-
11		3210 X	779	-0-	-2431	-0-		779	2		N	-0-
12		2821 X	820	-0-	-2001	-0-		820	2		N	-0-
01		2635 X	1057	-0-	-1578	-0-		1057	2		N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
08		4867 X	1687	-0-	-3180	-0-		1687	2		N	-0-
09		4320 X	1630	-0-	-2690	-0-		1630	2		N	-0-
10		3813 X	1598	-0-	-2215	-0-		1598	2		N	-0-
11		2670 X	1617	-0-	-1053	-0-		1617	2		N	-0-
12		1674 X	1611	-0-	-63	-0-		1611	2		N	-0-
*01		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-		1774	2		N	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
08		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		3270	2		N	-0-
09		3060 X	2788	-0-	-272	-0-		2788	2		N	-0-
10		3317 X	2514	-0-	-803	-0-		2514	2		N	-0-
11		3210 X	2005	-0-	-1205	-0-		2005	2		N	-0-
12		3317 X	2279	-0-	-1038	-0-		2279	2		N	-0-
01		3255 X	2287	-0-	-968	-0-		2287	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. MITCHELL UNIT NO. II		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
		//CONT.// 945936									
		WELL #: 14		RRCID -> 251251		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	2542 X	992	-0-	-1550	-0-	992	2	N	-0-		-0-
09	2370 X	1771	-0-	-599	-0-	1771	2	N	-0-		-0-
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-		-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-		-0-
12	1829 N	1448	-0-	-381	-0-	1448	2	N	-0-		-0-
01	1829 N	1319	-0-	-510	-0-	1319	2	N	-0-		-0-

KARRAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251269		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786			
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251271		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934			
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2	N	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #: 16		RRCID -> 251304		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334			
08	3596 X	1193	-0-	-2403	-0-	1193	2	N	-0-		-0-
09	3420 X	2176	-0-	-1244	-0-	2176	2	N	-0-		-0-
10	3534 X	2787	-0-	-747	-0-	2787	2	N	-0-		-0-
11	2640 X	1714	-0-	-926	-0-	1714	2	N	-0-		-0-
12	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2	N	-0-		-0-
01	2790 X	2413	-0-	-377	-0-	2413	2	N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251305		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180			
08	2697 X	2506	-0-	-191	-0-	2506	2	N	-0-		-0-
09	2610 X	1398	-0-	-1212	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
10	2325 X	1083	-0-	-1242	-0-	1083	2	N	-0-		-0-
11	2430 X	2137	-0-	-293	-0-	2137	2	N	-0-		-0-
12	2511 X	1399	-0-	-1112	-0-	1399	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2	N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251362		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086			
08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2	N	-0-		-0-
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2	N	-0-		-0-
10	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2	N	-0-		-0-
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2	N	-0-		-0-
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2	N	-0-		-0-
01	3565 X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2	N	-0-		-0-

HAWKINS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251363		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394			
08	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2	N	-0-		-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940												
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

08		2728 X	2408	-0-	-320	-0-	2408 2		N	-0-		-0-
09		2580 X	2305	-0-	-275	-0-	2305 2		N	-0-		-0-
10		2666 X	2405	-0-	-261	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
11		2370 X	2258	-0-	-112	-0-	2258 2		N	-0-		-0-
12		2418 X	2358	-0-	-60	-0-	2358 2		N	-0-		-0-
01		2418 X	2359	-0-	-59	-0-	2359 2		N	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510												
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
08		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546 2		N	-0-		-0-
09		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 2		N	-0-		-0-
10		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348 2		N	-0-		-0-
11		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235 2		N	-0-		-0-
12		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812 2		N	-0-		-0-
*01		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443 2		N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
08		2790 X	2201	-0-	-589	-0-	2201 2		N	-0-		-0-
09		3690 X	2162	-0-	-1528	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
10		3813 X	2108	-0-	-1705	-0-	2108 2		N	-0-		-0-
11		3690 X	2147	-0-	-1543	-0-	2147 2		N	-0-		-0-
12		2232 X	2222	-0-	-10	-0-	2222 2		N	-0-		-0-
*01		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
08		7440 X	6043	-0-	-1397	-0-	6043 2		N	-0-		-0-
09		6450 X	6304	-0-	-146	-0-	6304 2		N	-0-		-0-
10		6665 X	5422	-0-	-1243	-0-	5422 2		N	-0-		-0-
11		6150 X	6104	-0-	-46	-0-	6104 2		N	-0-		-0-
12		6510 X	5849	-0-	-661	-0-	5849 2		N	-0-		-0-
01		6510 X	5574	-0-	-936	-0-	5574 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
08		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1745 2		N	-0-		-0-
09		1920 N	1724	-0-	-196	-0-	1724 2		N	-0-		-0-
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-		-0-
12		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-		-0-
*01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-		-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
08		899 N	554	-0-	-345	-0-	554 2		N	-0-		-0-
09		690 N	364	-0-	-326	-0-	364 2		N	-0-		-0-
10		806 N	336	-0-	-470	-0-	336 2		N	-0-		-0-
11		540 N	353	-0-	-187	-0-	353 2		N	-0-		-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
01		341 N	98	-0-	-243	-0-	98 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
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	AMT
												BALANCE
08		8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8248 2		N	-0-		-0-
09		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298 2		N	-0-		-0-
10		6200 X	5444	-0-	-756	-0-	5444 2		N	-0-		-0-
11		7980 X	6080	-0-	-1900	-0-	6080 2		N	-0-		-0-
12		8587 X	6260	-0-	-2327	-0-	6260 2		N	-0-		-0-
*01		8587 X	7260	-0-	-1327	-0-	7260 2		N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-		-0-
01		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
08		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2		N	-0-		-0-
09		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 2		N	-0-		-0-
10		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2		N	-0-		-0-
11		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2		N	-0-		-0-
12		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 2		N	-0-		-0-
01		2666 X	1666	-0-	-1000	-0-	1666 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
08		2356 X	2266	-0-	-90	-0-	2266 2		N	-0-		-0-
09		2280 X	1917	-0-	-363	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
10		2356 X	2249	-0-	-107	-0-	2249 2		N	-0-		-0-
11		2190 X	2158	-0-	-32	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
12		2263 X	2188	-0-	-75	-0-	2188 2		N	-0-		-0-
01		2263 X	2155	-0-	-108	-0-	2155 2		N	-0-		-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
08		5115 X	4622	-0-	-493	-0-	4622 2		N	-0-		-0-
09		4560 X	4138	-0-	-422	-0-	4138 2		N	-0-		-0-
10		4681 X	4136	-0-	-545	-0-	4136 2		N	-0-		-0-
11		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 2		N	-0-		-0-
12		4681 X	3999	-0-	-682	-0-	3999 2		N	-0-		-0-
01		4619 X	2931	-0-	-1688	-0-	2931 2		N	-0-		-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
08		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
09		1830 N	1476	-0-	-354	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
10		1984 N	1420	-0-	-564	-0-	1420 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1221	-0-	-369	-0-	1221 2		N	-0-		-0-
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-		-0-
01		1426 N	1122	-0-	-304	-0-	1122 2		N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
08		2604 N	2305	-0-	-299	-0-	2305 2		N	-0-		-0-
09		2160 N	2142	-0-	-18	-0-	2142 2		N	-0-		-0-
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
11		2220 N	1851	-0-	-369	-0-	1851 2		N	-0-		-0-
12		2201 N	1822	-0-	-379	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
01		1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1765 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4743 X	1874	-0-	-2869	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
09		2580 X	1446	-0-	-1134	-0-	1446 2		N	-0-		-0-
10		2666 X	1340	-0-	-1326	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
11		2250 X	1160	-0-	-1090	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
12		2077 X	702	-0-	-1375	-0-	702 2		N	-0-		-0-
01		1860 X	24	-0-	-1836	-0-	24 2		N	-0-		-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
10		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-		-0-
11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-		-0-
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-		-0-
*01		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-		-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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												
08		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		N	-0-		-0-
09		3930 X	3890	-0-	-40	-0-	3890 2		N	-0-		-0-
10		4061 X	3891	-0-	-170	-0-	3891 2		N	-0-		-0-
11		3930 X	3614	-0-	-316	-0-	3614 2		N	-0-		-0-
12		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2		N	-0-		-0-
01		4061 X	3665	-0-	-396	-0-	3665 2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750												
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
09		690 N	551	-0-	-139	-0-	551 2		N	-0-		-0-
10		651 N	420	-0-	-231	-0-	420 2		N	-0-		-0-
11		600 N	363	-0-	-237	-0-	363 2		N	-0-		-0-
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-
*01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176												
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-		-0-
11		1770 N	1296	-0-	-474	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1269	-0-	-281	-0-	1269 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3472 X	2107	-0-	-1365	-0-	2107 2			N	-0-	-0-
09		3360 X	2043	-0-	-1317	-0-	2043 2			N	-0-	-0-
10		3472 X	2042	-0-	-1430	-0-	2042 2			N	-0-	-0-
11		3180 X	2523	-0-	-657	-0-	2523 2			N	-0-	-0-
12		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2			N	-0-	-0-
*01		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
08		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2			N	-0-	-0-
09		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929 2			N	-0-	-0-
10		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134 2			N	-0-	-0-
11		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078 2			N	-0-	-0-
12		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2			N	-0-	-0-
*01		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049 2			N	-0-	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2			N	-0-	-0-
09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2			N	-0-	-0-
10		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2			N	-0-	-0-
11		2370 N	2019	-0-	-351	-0-	2019 2			N	-0-	-0-
12		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2			N	-0-	-0-
*01		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
08		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-	-0-
09		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2			N	-0-	-0-
10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			N	-0-	-0-
11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2			N	-0-	-0-
12		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2			N	-0-	-0-
*01		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2			N	-0-	-0-
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2			N	-0-	-0-
10		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2			N	-0-	-0-
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2			N	-0-	-0-
12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2			N	-0-	-0-
*01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
08		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2			N	-0-	-0-
09		4500 X	3866	-0-	-634	-0-	3866 2			N	-0-	-0-
10		4650 X	4249	-0-	-401	-0-	4249 2			N	-0-	-0-
11		4500 X	4350	-0-	-150	-0-	4350 2			N	-0-	-0-
12		4526 X	3613	-0-	-913	-0-	3613 2			N	-0-	-0-
01		4495 X	4309	-0-	-186	-0-	4309 2			N	-0-	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2			N	-0-	-0-
09		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2			N	-0-	-0-
10		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2			N	-0-	-0-
11		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2			N	-0-	-0-
12		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2			N	-0-	-0-
*01		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198														
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770														
08		3379 X	2208	-0-	-1171	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
09		3270 X	2434	-0-	-836	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
10		3379 X	2377	-0-	-1002	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
11		2820 X	2162	-0-	-658	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
12		2914 X	2421	-0-	-493	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
*01		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492														
08		3658 X	3611	-0-	-47	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
09		3480 X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
10		3627 X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
11		3510 X	1337	-0-	-2173	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
12		3627 X	1555	-0-	-2072	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
01		3596 X	1613	-0-	-1983	-0-	1613	2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488														
08		5518 X	4602	-0-	-916	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
09		5340 X	4668	-0-	-672	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
10		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2		N	-0-			-0-
11		5280 X	5022	-0-	-258	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
12		5456 X	5385	-0-	-71	-0-	5385	2		N	-0-			-0-
01		5518 X	5075	-0-	-443	-0-	5075	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021														
08		3100 N	3191	-0-	91	91	3191	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3211	-0-	211	302	3211	2		N	-0-			-0-
10		2170 N	1730	-0-	-440	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
11		2100 X	848	-0-	-1252	-0-	848	2		N	-0-			-0-
12		2170 X	459	-0-	-1711	-0-	459	2		N	-0-			-0-
01		2170 X	921	-0-	-1249	-0-	921	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510														
08		713 N	541	-0-	-172	-0-	541	2		N	-0-			-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
12		744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2		N	-0-			-0-
01		744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282														
08		10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2		N	-0-			-0-
09		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2		N	-0-			-0-
10		5890 X	3231	-0-	-2659	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
11		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2		N	-0-			-0-
12		5890 X	3263	-0-	-2627	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
*01		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	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 #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876														
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

08		4061 X	3729	-0-	-332	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
09		4080 X	3478	-0-	-602	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
10		4216 X	3617	-0-	-599	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
11		4080 X	3561	-0-	-519	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	3583	-0-	-509	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
01		3720 X	3289	-0-	-431	-0-	3289	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818														
08		3782 X	2730	-0-	-1052	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
09		3660 X	1670	-0-	-1990	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
10		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
11		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		N	-0-			-0-
12		3782 X	3175	-0-	-607	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
01		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442														
08		2139 N	390	-0-	-1749	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3259	-0-	159	159	3259	2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	3041	-0-	-59	100	3041	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312														
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
09		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
10		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
11		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
12		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
*01		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
09		2400 N	2371	-0-	-29	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
10		2604 N	2569	-0-	-35	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
11		2430 N	2338	-0-	-92	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
12		2449 N	1792	-0-	-657	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
01		2573 N	2060	-0-	-513	-0-	2060	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
08		5239 X	3332	-0-	-1907	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
09		5070 X	3683	-0-	-1387	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
10		4929 X	4865	-0-	-64	-0-	4865	2		N	-0-			-0-
11		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
12		3813 X	3306	-0-	-507	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
*01		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937														
08		3968 X	2553	-0-	-1415	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
09		3840 X	2140	-0-	-1700	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
10		3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2254	-0-	-596	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
12		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
01		3503 X	2746	-0-	-757	-0-	2746	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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												
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-	-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-	-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-	-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-	-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-	-0-
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-	-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
08	5580	X	4531	-0-	-1049	-0-	-0-	4531	2	N	-0-	-0-
09	5400	X	4055	-0-	-1345	-0-	-0-	4055	2	N	-0-	-0-
10	5580	X	4407	-0-	-1173	-0-	-0-	4407	2	N	-0-	-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	-0-	4708	2	N	-0-	-0-
12	4774	X	4212	-0-	-562	-0-	-0-	4212	2	N	-0-	-0-
01	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	-0-	4336	2	N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-
10	496	N	307	-0-	-189	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-
12	372	N	229	-0-	-143	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084												
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206												
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-	-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-	-0-
10	2201	X	2133	-0-	-68	-0-	-0-	2133	2	N	-0-	-0-
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-	-0-
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-	-0-
01	2201	X	2196	-0-	-5	-0-	-0-	2196	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135												
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
08		4433 X	3907	-0-	-526	-0-	3907 2		N	-0-		43
09		4290 X	3694	-0-	-596	-0-	3694 2		N	-0-		43
10		3999 X	3755	-0-	-244	-0-	3692 2	63 9	N	57		100
11		3870 X	3684	-0-	-186	-0-	3684 2		N	-0-		100
12		3906 X	3691	-0-	-215	-0-	3691 2		N	-0-		100
01		3906 X	3653	-0-	-253	-0-	3653 2		N	-0-		100

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784												
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-
12		1023 N	940	-0-	-83	-0-	940 2		N	-0-		-0-
01		1364 N	972	-0-	-392	-0-	972 2		N	-0-		-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
08		930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2		N	-0-		-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-
10		868 N	787	-0-	-81	-0-	787 2		N	-0-		-0-
11		810 N	728	-0-	-82	-0-	728 2		N	-0-		-0-
12		806 N	749	-0-	-57	-0-	749 2		N	-0-		-0-
01		775 N	733	-0-	-42	-0-	733 2		N	-0-		-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624												
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
09		810 N	764	-0-	-46	-0-	764 2		N	-0-		-0-
10		806 N	782	-0-	-24	-0-	782 2		N	-0-		-0-
11		840 N	445	-0-	-395	-0-	445 2		N	-0-		-0-
12		775 N	489	-0-	-286	-0-	489 2		N	-0-		-0-
01		775 N	694	-0-	-81	-0-	694 2		N	-0-		-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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												
08		7068 X	6682	-0-	-386	-0-	6682 2		N	-0-		-0-
09		6870 X	6466	-0-	-404	-0-	6466 2		N	-0-		-0-
10		7099 X	6485	-0-	-614	-0-	6485 2		N	-0-		-0-
11		6870 X	6672	-0-	-198	-0-	6672 2		N	-0-		-0-
12		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038 2		N	-0-		-0-
*01		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852 2		N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
08		2914 X	2263	-0-	-651	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
09		2820 X	1948	-0-	-872	-0-	1948 2		N	-0-		-0-
10		2914 X	1944	-0-	-970	-0-	1944 2		N	-0-		-0-
11		2760 X	2450	-0-	-310	-0-	2450 2		N	-0-		-0-
12		2542 X	2167	-0-	-375	-0-	2167 2		N	-0-		-0-
01		2263 X	1975	-0-	-288	-0-	1975 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 #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
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

08		2387 N	2385	-0-	-2	-0-	2385	2		N	-0-	-0-
09		2400 N	2309	-0-	-91	-0-	2309	2		N	-0-	-0-
10		3100 N	3159	-0-	59	-0-	3159	2		N	-0-	-0-
11		2872 N	2813	-0-	-59	-0-	2813	2		N	-0-	-0-
12		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-	-0-
01		2914 X	2674	-0-	-240	-0-	2674	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
08		4123 X	3344	-0-	-779	-0-	3344	2		N	-0-	-0-
09		3660 X	3389	-0-	-271	-0-	3389	2		N	-0-	-0-
10		3751 X	3600	-0-	-151	-0-	3600	2		N	-0-	-0-
11		3570 X	3348	-0-	-222	-0-	3348	2		N	-0-	-0-
12		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-	-0-
01		3596 X	2640	-0-	-956	-0-	2640	2		N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
08		5084 X	4625	-0-	-459	-0-	4625	2		N	-0-	-0-
09		4860 X	4672	-0-	-188	-0-	4672	2		N	-0-	-0-
10		5022 X	3084	-0-	-1938	-0-	3084	2		N	-0-	-0-
11		4470 X	3448	-0-	-1022	-0-	3448	2		N	-0-	-0-
12		4836 X	2670	-0-	-2166	-0-	2670	2		N	-0-	-0-
01		4836 X	4766	-0-	-70	-0-	4766	2		N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
08		1116 X	1054	-0-	-62	-0-	1054	2		N	-0-	-0-
09		1080 X	1006	-0-	-74	-0-	1006	2		N	-0-	-0-
10		1085 X	1054	-0-	-31	-0-	1054	2		N	-0-	-0-
11		1050 X	933	-0-	-117	-0-	933	2		N	-0-	-0-
12		1085 X	941	-0-	-144	-0-	941	2		N	-0-	-0-
01		1054 X	935	-0-	-119	-0-	935	2		N	-0-	-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266												
08		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-	-0-
09		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-	-0-
10		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2		N	-0-	-0-
11		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2		N	-0-	-0-
12		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2		N	-0-	-0-
*01		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
08		2852 X	2511	-0-	-341	-0-	2511	2		N	-0-	-0-
09		2880 X	2275	-0-	-605	-0-	2275	2		N	-0-	-0-
10		2976 X	2647	-0-	-329	-0-	2647	2		N	-0-	-0-
11		2880 X	2667	-0-	-213	-0-	2667	2		N	-0-	-0-
12		2635 X	2608	-0-	-27	-0-	2608	2		N	-0-	-0-
*01		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-	-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
08		1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920	2		N	-0-	-0-
09		1920 N	1804	-0-	-116	-0-	1804	2		N	-0-	-0-
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-	-0-
11		1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2		N	-0-	-0-
12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-	-0-
01		1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1832	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
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
08		2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2968 2		N	-0-		-0-
09		2880 X	2817	-0-	-63	-0-	2817 2		N	-0-		-0-
10		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-		-0-
11		2880 X	2475	-0-	-405	-0-	2475 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2675	-0-	-301	-0-	2675 2		N	-0-		-0-
01		2976 X	2710	-0-	-266	-0-	2710 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
08		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
09		1050 N	994	-0-	-56	-0-	994 2		N	-0-		-0-
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
11		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
01		1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023 2		N	-0-		-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
08		2790 X	1613	-0-	-1177	-0-	1613 2		N	-0-		-0-
09		2700 X	1706	-0-	-994	-0-	1706 2		N	-0-		-0-
10		2790 X	1744	-0-	-1046	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
11		2100 X	1736	-0-	-364	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
12		2170 X	1715	-0-	-455	-0-	1715 2		N	-0-		-0-
*01		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-		-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
08		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034 2		N	-0-		-0-
09		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179 2		N	-0-		-0-
10		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399 2		N	-0-		-0-
11		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039 2		N	-0-		-0-
12		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958 2		N	-0-		-0-
*01		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
08		3999 X	3966	-0-	-33	-0-	3966 2		N	-0-		-0-
09		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2		N	-0-		-0-
10		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2		N	-0-		-0-
11		3840 X	3824	-0-	-16	-0-	3824 2		N	-0-		-0-
12		3999 X	2930	-0-	-1069	-0-	2930 2		N	-0-		-0-
01		3999 X	2553	-0-	-1446	-0-	2553 2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
08		5363 X	4983	-0-	-380	-0-	4983 2		N	-0-		-0-
09		5190 X	4614	-0-	-576	-0-	4614 2		N	-0-		-0-
10		5363 X	4546	-0-	-817	-0-	4546 2		N	-0-		-0-
11		4830 X	4562	-0-	-268	-0-	4562 2		N	-0-		-0-
12		4991 X	3561	-0-	-1430	-0-	3561 2		N	-0-		-0-
*01		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 2		N	-0-		-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
08		11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11726 2		N	-0-		-0-
09		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187 2		N	-0-		-0-
10		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	12736 2		N	-0-		-0-
11		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	11828 2		N	-0-		-0-
12		11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	11960 2		N	-0-		-0-
*01		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	11261 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
08		3379 X	3289	-0-	-90	-0-		3289 2			N	-0-
09		3270 X	3116	-0-	-154	-0-		3116 2			N	-0-
10		3379 X	3211	-0-	-168	-0-		3211 2			N	-0-
11		3210 X	3005	-0-	-205	-0-		3005 2			N	-0-
12		3286 X	3214	-0-	-72	-0-		3214 2			N	-0-
01		3286 X	3073	-0-	-213	-0-		3073 2			N	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
08		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1837 2			N	-0-
09		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		1738 2			N	-0-
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1515 2			N	-0-
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485 2			N	-0-
12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361 2			N	-0-
*01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1425 2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
08		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-		4464 2			N	-0-
09		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-		4089 2			N	-0-
10		3751 X	2827	-0-	-924	-0-		2827 2			N	-0-
11		4320 X	3909	-0-	-411	-0-		3909 2			N	-0-
12		4464 X	4307	-0-	-157	-0-		4307 2			N	-0-
01		4464 X	4232	-0-	-232	-0-		4232 2			N	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		1756 2			N	-0-
09		1620 N	1582	-0-	-38	-0-		1582 2			N	-0-
10		1767 N	1673	-0-	-94	-0-		1673 2			N	-0-
11		1710 N	1610	-0-	-100	-0-		1610 2			N	-0-
12		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1707 2			N	-0-
01		1674 N	1673	-0-	-1	-0-		1673 2			N	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
08		2263 X	1130	-0-	-1133	-0-		1130 2			N	-0-
09		2190 X	1152	-0-	-1038	-0-		1152 2			N	-0-
10		2263 X	1514	-0-	-749	-0-		1514 2			N	-0-
11		2010 X	959	-0-	-1051	-0-		959 2			N	-0-
12		1581 X	762	-0-	-819	-0-		762 2			N	-0-
*01		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-		1542 2			N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
08		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-		11592 2			N	-0-
09		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-		10724 2			N	-0-
10		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-		11013 2			N	-0-
11		10738 X	10738	-0-	-0-	-0-		10738 2			N	-0-
12		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-		10808 2			N	-0-
*01		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-		7384 2			N	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
08		4123 X	3925	-0-	-198	-0-		3925 2			N	-0-
09		3990 X	3872	-0-	-118	-0-		3872 2			N	-0-
10		4123 X	4052	-0-	-71	-0-		4052 2			N	-0-
11		3900 X	3446	-0-	-454	-0-		3446 2			N	-0-
12		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-		4050 2			N	-0-
01		4061 X	3888	-0-	-173	-0-		3888 2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON												
XTO Energy Inc. //CONT.// 945936												
Barnett, Elvin Unit Well #: 9 RRCID -> 264327 Compl. Date 07/12/2014 Total Depth 14225 Perf.11954 - 12760												
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
08		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
*01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-

Inglis Gas Unit Well #: 2 RRCID -> 265651 Compl. Date 12/02/2011 Total Depth 13984 Perf.12113 - 13344												
08		5053 X	4556	-0-	-497	-0-	4556 2		N	-0-		-0-
09		4890 X	4019	-0-	-871	-0-	4019 2		N	-0-		-0-
10		5053 X	4164	-0-	-889	-0-	4164 2		N	-0-		-0-
11		4410 X	4134	-0-	-276	-0-	4134 2		N	-0-		-0-
12		4557 X	3515	-0-	-1042	-0-	3515 2		N	-0-		-0-
01		4557 X	3507	-0-	-1050	-0-	3507 2		N	-0-		-0-

Corry Gas Unit Well #: 8 RRCID -> 266061 Compl. Date 01/20/2012 Total Depth 14055 Perf.11634 - 12642												
08		1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
09		1350 N	1198	-0-	-152	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
12		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
01		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173 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												
08		6448 X	5562	-0-	-886	-0-	5562 2		N	-0-		-0-
09		6210 X	5906	-0-	-304	-0-	5906 2		N	-0-		-0-
10		6386 X	6252	-0-	-134	-0-	6252 2		N	-0-		-0-
11		6180 X	4959	-0-	-1221	-0-	4959 2		N	-0-		-0-
12		6386 X	5802	-0-	-584	-0-	5802 2		N	-0-		-0-
01		6262 X	5859	-0-	-403	-0-	5859 2		N	-0-		-0-

Beal Estate Well #: 22 RRCID -> 266196 Compl. Date 03/22/2012 Total Depth 13101 Perf.11230 - 13136												
08		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-		-0-
09		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-		-0-
10		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		N	-0-		-0-
11		3180 X	3108	-0-	-72	-0-	3108 2		N	-0-		-0-
12		3503 X	3196	-0-	-307	-0-	3196 2		N	-0-		-0-
01		3503 X	3046	-0-	-457	-0-	3046 2		N	-0-		-0-

Biggs #1 Gas Unit Well #: 24 RRCID -> 266210 Compl. Date 04/18/2012 Total Depth 12931 Perf.10816 - 12774												
08		2449 N	2333	-0-	-116	-0-	2333 2		N	-0-		-0-
09		2280 N	2200	-0-	-80	-0-	2200 2		N	-0-		-0-
10		2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2251 2		N	-0-		-0-
11		2250 N	2143	-0-	-107	-0-	2143 2		N	-0-		-0-
12		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-		-0-
01		2263 N	2187	-0-	-76	-0-	2187 2		N	-0-		-0-

Biggs #1 Gas Unit Well #: 18 RRCID -> 266244 Compl. Date 03/29/2012 Total Depth 13031 Perf.10766 - 12718												
08		3193 X	2461	-0-	-732	-0-	2461 2		N	-0-		-0-
09		3030 X	2791	-0-	-239	-0-	2791 2		N	-0-		-0-
10		3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2695 2		N	-0-		-0-
11		2820 X	2570	-0-	-250	-0-	2570 2		N	-0-		-0-
12		2883 X	2676	-0-	-207	-0-	2676 2		N	-0-		-0-
01		2883 X	2571	-0-	-312	-0-	2571 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160												
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

08		9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9615 2		N	-0-		-0-
09		9000 X	8743	-0-	-257	-0-	8743 2		N	-0-		-0-
10		9548 X	8614	-0-	-934	-0-	8614 2		N	-0-		-0-
11		9300 X	7765	-0-	-1535	-0-	7765 2		N	-0-		-0-
12		9610 X	8114	-0-	-1496	-0-	8114 2		N	-0-		-0-
01		9610 X	7942	-0-	-1668	-0-	7942 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
08		4433 X	3454	-0-	-979	-0-	3454 2		N	-0-		-0-
09		4260 X	4181	-0-	-79	-0-	4181 2		N	-0-		-0-
10		4340 X	4190	-0-	-150	-0-	4190 2		N	-0-		-0-
11		4110 X	3692	-0-	-418	-0-	3692 2		N	-0-		-0-
12		4309 X	4134	-0-	-175	-0-	4134 2		N	-0-		-0-
01		4309 X	3806	-0-	-503	-0-	3806 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
08		3131 X	3047	-0-	-84	-0-	3047 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2720	-0-	-340	-0-	2720 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	2954	-0-	-208	-0-	2954 2		N	-0-		-0-
11		3060 X	2672	-0-	-388	-0-	2672 2		N	-0-		-0-
12		3131 X	2980	-0-	-151	-0-	2980 2		N	-0-		-0-
01		3038 X	2632	-0-	-406	-0-	2632 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214												
08		4371 X	3836	-0-	-535	-0-	3836 2		N	-0-		-0-
09		4050 X	3605	-0-	-445	-0-	3605 2		N	-0-		-0-
10		3937 X	3752	-0-	-185	-0-	3752 2		N	-0-		-0-
11		3810 X	3378	-0-	-432	-0-	3378 2		N	-0-		-0-
12		3844 X	3576	-0-	-268	-0-	3576 2		N	-0-		-0-
01		3844 X	2894	-0-	-950	-0-	2894 2		N	-0-		-0-

CORYY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
08		4836 X	3914	-0-	-922	-0-	3914 2		N	-0-		-0-
09		4680 X	2567	-0-	-2113	-0-	2567 2		N	-0-		-0-
10		5053 X	4229	-0-	-824	-0-	4229 2		N	-0-		-0-
11		4890 X	3011	-0-	-1879	-0-	3011 2		N	-0-		-0-
12		5053 X	3737	-0-	-1316	-0-	3737 2		N	-0-		-0-
01		4216 X	2622	-0-	-1594	-0-	2622 2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
10		1302 N	534	-0-	-768	-0-	534 2		N	-0-		-0-
11		990 N	630	-0-	-360	-0-	630 2		N	-0-		-0-
12		1364 N	366	-0-	-998	-0-	366 2		N	-0-		-0-
*01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
08		5084 X	4053	-0-	-1031	-0-	4053 2		N	-0-		-0-
09		4680 X	3963	-0-	-717	-0-	3963 2		N	-0-		-0-
10		4836 X	4254	-0-	-582	-0-	4254 2		N	-0-		-0-
11		4200 X	3892	-0-	-308	-0-	3892 2		N	-0-		-0-
12		4092 X	4052	-0-	-40	-0-	4052 2		N	-0-		-0-
01		4247 X	3783	-0-	-464	-0-	3783 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		2728 X	2583	-0-	-145	-0-	-0-	2583	2	N	-0-	-0-
09		2640 X	2392	-0-	-248	-0-	-0-	2392	2	N	-0-	-0-
10		2728 X	2592	-0-	-136	-0-	-0-	2592	2	N	-0-	-0-
11		2610 X	2500	-0-	-110	-0-	-0-	2500	2	N	-0-	-0-
12		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	2951	2	N	-0-	-0-
*01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	3333	2	N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289												
08		11563 X	10200	-0-	-1363	-0-	-0-	10200	2	N	-0-	-0-
09		11190 X	9411	-0-	-1779	-0-	-0-	9411	2	N	-0-	-0-
10		11563 X	8738	-0-	-2825	-0-	-0-	8738	2	N	-0-	-0-
11		10440 X	10093	-0-	-347	-0-	-0-	10093	2	N	-0-	-0-
12		10261 X	9265	-0-	-996	-0-	-0-	9265	2	N	-0-	-0-
01		10199 X	8002	-0-	-2197	-0-	-0-	8002	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												
08		372 N	347	-0-	-25	-0-	-0-	27	1	N	-0-	-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	N	-0-	-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	N	-0-	-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	N	-0-	-0-
01		341 N	303	-0-	-38	-0-	-0-	269	1	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536												
08		3782 X	3027	-0-	-755	-0-	-0-	235	1	N	-0-	-0-
09		3660 X	3658	-0-	-2	-0-	-0-	422	1	N	-0-	-0-
10		3782 X	3111	-0-	-671	-0-	-0-	2889	1	N	-0-	-0-
11		3330 X	3111	-0-	-219	-0-	-0-	2889	1	N	-0-	-0-
12		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	-0-	3575	1	N	-0-	-0-
*01		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	-0-	3486	1	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534												
08		2077 N	1210	-0-	-867	-0-	-0-	94	1	N	-0-	-0-
09		1680 N	1515	-0-	-165	-0-	-0-	175	1	N	-0-	-0-
10		1519 N	1517	-0-	-2	-0-	-0-	1408	1	N	-0-	-0-
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	1	N	-0-	-0-
12		1581 N	942	-0-	-639	-0-	-0-	841	1	N	-0-	-0-
01		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	-0-	1338	1	N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685												
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-	-0-
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	N	-0-	-0-
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	N	-0-	-0-
12		496 N	450	-0-	-46	-0-	-0-	401	1	N	-0-	-0-
*01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	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 #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		775 N	618	-0-	-157	-0-	48 1	570 2	N	-0-		-0-
09		810 N	743	-0-	-67	-0-	86 1	657 2	N	-0-		-0-
10		682 N	619	-0-	-63	-0-	575 1	44 2	N	-0-		-0-
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	575 1	44 2	N	-0-		-0-
12		775 N	582	-0-	-193	-0-	519 1	63 2	N	-0-		-0-
01		620 N	604	-0-	-16	-0-	535 1	69 2	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437												
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	17 1	204 2	N	-0-		-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	28 1	218 2	N	-0-		-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	184 1	14 2	N	-0-		-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	184 1	14 2	N	-0-		-0-
12		248 N	142	-0-	-106	-0-	126 1	16 2	N	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510												
08		837 N	480	-0-	-357	-0-	37 1	443 2	N	-0-		-0-
09		780 N	762	-0-	-18	-0-	88 1	674 2	N	-0-		-0-
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	781 1	61 2	N	-0-		-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	781 1	61 2	N	-0-		-0-
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	725 1	87 2	N	-0-		-0-
01		837 N	833	-0-	-4	-0-	739 1	94 2	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021												
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	3 1	19 2	N	-0-		-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	36 1	3 2	N	-0-		-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	36 1	3 2	N	-0-		-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	19 1	2 2	N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	18 1	2 2	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
08		930 N	592	-0-	-338	-0-	46 1	546 2	N	-0-		-0-
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	84 1	644 2	N	-0-		-0-
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	840 1	65 2	N	-0-		-0-
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	840 1	65 2	N	-0-		-0-
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	680 1	82 2	N	-0-		-0-
*01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	935 1	120 2	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			
M	ALLOW 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

08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	Y	-0-	3	1	2
09	1050 N	997	-0-	-53	-0-	64	1	932	2	Y	1			3
						1	9							
10	961 N	885	-0-	-76	-0-	44	1	841	2	Y	-0-			3
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	757	2	Y	-0-			3
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	686	2	Y	-0-			3
01	899 N	833	-0-	-66	-0-	61	1	772	2	Y	-0-			3

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 267795			COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626			
08	1426 N	17	-0-	-1409	-0-	7	2	10	9	N	9	76	1	72
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	9			81
10	1085 N	7	-0-	-1078	-0-	7	2			N	-0-			81
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	13			94
						14	9							
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	2			96
						2	9							
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	2	4	9	N	4			100

XTO ENERGY INC.			945936		RRCID -> 238293			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230			
MITCHELL GAS UNIT III			WELL #: 8											
08	1054 X	207	-0-	-847	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09	1020 X	271	-0-	-749	-0-	271	2			N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCHANAN SWD			WELL #: 1		RRCID -> 199581			COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKLIN SWD			WELL #: 1		RRCID -> 245333			COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252363		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 254115		COMPL. DATE 12/20/2019		TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANCHICKS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265340		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KARRAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267640		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	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							
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13902	PERF. 8597 - 9774
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)				05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027							
BONNER, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11944	PERF.10665 - 10780
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-		60
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 2	N	-0-		60

BONNER, BOBBY		WELL #:		2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10555 - 10622
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	102 1	1289 2	N	-0-		13
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	76 1	909 2	N	-0-		13
10	1426 N	1120	-0-	-306	-0-	90 1	1030 2	N	-0-		13
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	140 1	1800 2	N	-0-		13
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	119 1	1479 2	N	-0-		13
01	1116 N	347	-0-	-769	-0-	26 1	321 2	N	-0-		13

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718 - 10848
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, BOBBY		WELL #:		6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.10578 - 10644
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		20
09	930 N	605	-0-	-325	-0-	46 1	559 2	N	-0-		20
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	620 N	157	-0-	-463	-0-	12 1	145 2	N	-0-		20
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48 1	591 2	N	-0-		20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003										TOTAL DEPTH	10855	PERF.10500 - 10599	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	523 1	6617 2	N	-0-			69
09		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	512 1	6163 2	N	-0-			69
10		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	543 1	6224 2	N	-0-			69
11		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	505 1	6495 2	N	-0-			69
12		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	459 1	5710 2	N	-0-			69
*01		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	516 1	6284 2	N	-0-			69
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003										TOTAL DEPTH	10900	PERF.10633 - 10696	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004										TOTAL DEPTH	10950	PERF.10690 - 10706	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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	
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	152 1	1916 2	N	-0-			95
09		2190 N	2018	-0-	-172	-0-	155 1	1863 2	N	-0-			95
10		2325 N	1818	-0-	-507	-0-	146 1	1672 2	N	-0-			95
11		2010 N	2007	-0-	-3	-0-	145 1	1862 2	N	-0-			95
12		2077 N	2062	-0-	-15	-0-	145 1	1808 2	N	99			194
01		1829 N	1708	-0-	-121	-0-	109 9 130 1	1578 2	N	-0-			194
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004										TOTAL DEPTH	11782	PERF.10739 - 10794	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005										TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400 - 11512	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10775 -	11568		
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
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		74	1	936	2	N	-0-		57
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-		69	1	827	2	N	-0-		57
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-		72	1	830	2	N	-0-		57
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-		64	1	828	2	N	-0-		57
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-		67	1	827	2	N	-0-		57
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-		67	1	820	2	N	-0-		57

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10763 -	11561		
08	93 N	91	-0-	-2	-0-		7	1	84	2	N	-0-		25
09	120 N	64	-0-	-56	-0-		5	1	59	2	N	-0-		25
10	93 N	20	-0-	-73	-0-		2	1	18	2	N	-0-		25
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-		25
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		25
01	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-		25

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10874 -	11096		
08	1426 N	1211	-0-	-215	-0-		89	1	1122	2	N	-0-		60
09	1230 N	1140	-0-	-90	-0-		88	1	1052	2	N	-0-		60
10	1178 N	1041	-0-	-137	-0-		84	1	957	2	N	-0-		60
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		90	1	1153	2	N	-0-		60
12	1178 N	1067	-0-	-111	-0-		79	1	988	2	N	-0-		60
*01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		100	1	1224	2	N	-0-		60

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10905 -	11919		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11153 -	12139		
08	1829 N	1786	-0-	-43	-0-		131	1	1655	2	N	-0-		20
09	1770 N	530	-0-	-1240	-0-		41	1	489	2	N	-0-		20
10	1860 N	564	-0-	-1296	-0-		45	1	519	2	N	-0-		20
11	1740 N	606	-0-	-1134	-0-		44	1	562	2	N	-0-		20
12	558 N	552	-0-	-6	-0-		41	1	511	2	N	-0-		20
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-		46	1	562	2	N	-0-		20

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.10844 -	11844		
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		121	1	1525	2	N	-0-		27
09	1800 N	1656	-0-	-144	-0-		127	1	1529	2	N	-0-		27
10	1860 N	1671	-0-	-189	-0-		134	1	1537	2	N	-0-		27
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		135	1	1731	2	N	-0-		27
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		132	1	1639	2	N	-0-		27
*01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		145	1	1761	2	N	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-		-0-
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		-0-
*01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ORANSKY, M.B. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 195750	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 11850	PERF. N/A			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)				05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027							
BONNER, BOBBY				WELL #: 5	RRCID -> 209673	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10242	- 10706		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 214885	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 11806	PERF.10400	- 10420		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										05499 212		NON-ASSOCIATED			
BONNER, ANDY										120027					
WELL #: 4										RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759	
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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

J. HOLLOWAY GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 4										RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509	
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	123	1	1551	2	N	-0-		80	
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	84	1	1009	2	N	-0-		80	
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	84	1	962	2	N	-0-		80	
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	857	2	N	-0-		80	
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	2	N	-0-		80	
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	N	-0-		80	

WATSON, J.										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1										RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746	
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		25	
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	184	1	131	2	N	-0-		25	
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	N	-0-		25	
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-		25	
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	46	1	89	2	N	-0-		25	
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	N	-0-		25	

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										05499 250		NON-ASSOCIATED			
BONNER, BOBBY										120027					
WELL #: 9										RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ORANSKY, M.B. ET AL										681327					
WELL #: 2										RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	

BARRON (WOODBINE)										EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.										05844 500		NON-ASSOCIATED			
BARRON, ETHEL B										909658					
WELL #: 1										RRCID -> 015372		COMPL. DATE 03/12/1962		TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-	-0-
09	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3		N	-0-	-0-
10	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3		N	-0-	-0-
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-	-0-
12	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3		N	-0-	-0-
*01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-	-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	195617	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	15125	PERF.13080 - 13300
08	3906	X	3280	-0-	-626 B	-0-	216	1	3064	2	N	42
09	3900	X	2975	-0-	-925 B	-0-	198	1	2777	2	N	42
10	4030	X	3384	-0-	-646 B	-0-	200	1	3184	2	N	42
11	3900	X	2274	-0-	-1626 B	-0-	163	1	2111	2	N	42
12	3379	X	3216	-0-	-163 B	-0-	222	1	2994	2	N	42
01	3379	X	3021	-0-	-358 B	-0-	237	1	2784	2	N	42

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #:		3		RRCID ->	198421	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	14965	PERF.14536 - 14598
08	4433	X	5407	-0-	974 B	-36096	356	1	5051	2	N	-0-
09	4290	X	5651	-0-	1361 B	-34735	376	1	5275	2	N	-0-
10	4433	X	5564	-0-	1131 B	-33604	328	1	5236	2	N	-0-
11	4290	X	5297	-0-	1007 B	-32597	380	1	4917	2	N	-0-
12	4433	X	5262	-0-	829 B	-31768	364	1	4898	2	N	-0-
01	4433	X	4597	-0-	164 B	-31604	361	1	4236	2	N	-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	200100	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13178 - 13192
08	7223	X	7238	-0-	15 B	-272909	477	1	6761	2	N	34
09	6990	X	4837	-0-	-2153 B	-272909	322	1	4515	2	N	34
10	7192	X	7733	-0-	541 B	-272368	456	1	7277	2	N	34
11	6990	X	6350	-0-	-640 B	-272368	456	1	5894	2	N	34
12	7223	X	6009	-0-	-1214 B	-272368	416	1	5593	2	N	34
01	7719	X	5635	-0-	-2084 B	-272368	442	1	5193	2	N	34

GOOSTREE		WELL #:		1		RRCID ->	202257	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13096 - 14588
08	620	N	535	-0-	-85 B	-0-	35	1	500	2	N	10
09	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	37	1	514	2	N	10
10	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	31	1	490	2	N	10
11	510	N	52	-0-	-458 B	-0-	4	1	48	2	N	10
12	558	N	326	-0-	-232 B	-0-	23	1	303	2	N	10
01	527	N	254	-0-	-273 B	-0-	20	1	234	2	N	10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

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
08	5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	349	1	4955	2	N	-0-				10
09	5502 X	5502	-0-	-0- B	-0-	366	1	5136	2	N	-0-				10
10	5928 X	5928	-0-	-0- B	-0-	350	1	5578	2	N	-0-				10
11	5497 X	5497	-0-	-0- B	-0-	394	1	5103	2	N	-0-				10
12	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	228	1	3073	2	N	-0-				10
*01	2024 X	2024	-0-	-0- B	-0-	159	1	1865	2	N	-0-				10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

08	6436 X	6436	-0-	-0- B	-0-	424	1	6012	2	N	-0-				42
09	6510 X	5433	-0-	-1077 B	-0-	361	1	5072	2	N	-0-				42
10	7514 X	7514	-0-	-0- B	-0-	443	1	7071	2	N	-0-				42
11	6510 X	3838	-0-	-2672 B	-0-	275	1	3563	2	N	-0-				42
12	6448 X	4023	-0-	-2425 B	-0-	278	1	3745	2	N	-0-				42
01	7502 X	4904	-0-	-2598 B	-0-	385	1	4519	2	N	-0-				42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

08	248 N	143	-0-	-105 B	-0-	9	1	134	2	N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	26	1	348	2	N	-0-				-0-
*01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	8	1	96	2	N	-0-				-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

08	2573 X	792	-0-	-1781 B	-0-	52	1	740	2	N	-0-				-0-
09	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	78	1	1090	2	N	-0-				-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	64	1	1028	2	N	-0-				-0-
11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	71	1	913	2	N	-0-				-0-
12	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	87	1	1170	2	N	-0-				-0-
01	1085 N	779	-0-	-306 B	-0-	61	1	718	2	N	-0-				-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

08	496 N	399	-0-	-97 B	-0-	26	1	373	2	N	-0-				-0-
09	480 N	18	-0-	-462 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	19	1	304	2	N	-0-				-0-
11	390 N	3	-0-	-387 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	103	1	1382	2	N	-0-				-0-
*01	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	72	1	844	2	N	-0-				-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

08	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	109	1	1543	2	N	-0-				-0-
09	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	141	1	1979	2	N	-0-				-0-
10	1798 N	1461	-0-	-337 B	-0-	86	1	1375	2	N	-0-				-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	119	1	1542	2	N	-0-				-0-
12	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	220	1	2963	2	N	-0-				-0-
*01	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	141	1	1660	2	N	-0-				-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

08	1244 X	1244	-0-	-0- B	-0-	82	1	1162	2	N	-0-				-0-
09	932 X	932	-0-	-0- B	-0-	62	1	870	2	N	-0-				-0-
10	899 X	774	-0-	-125 B	-0-	46	1	728	2	N	-0-				-0-
11	870 X	494	-0-	-376 B	-0-	35	1	459	2	N	-0-				-0-
12	899 N	246	-0-	-653 B	-0-	17	1	229	2	N	-0-				-0-
*01	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	70	1	826	2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 214436		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 14975		PERF.13238 - 14721					
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
08	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	31	1	435	2	N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	34	1	476	2	N	-0-			-0-
10	868 N	566	-0-	-302	B	-0-	33	1	533	2	N	-0-			-0-
11	450 N	391	-0-	-59	B	-0-	28	1	363	2	N	-0-			-0-
12	527 N	237	-0-	-290	B	-0-	16	1	221	2	N	-0-			-0-
*01	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	55	1	644	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 214438		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13640		PERF.12893 - 13084					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	393					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	393					N	-0-			-0-
10	393 X	-0-	-0-	-393	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 214888		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12320 - 13028					
08	496 X	376	-0-	-120	B	-0-	25	1	351	2	N	-0-			-0-
09	576 X	576	-0-	-0-	B	-0-	38	1	538	2	N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	58	1	756	2	N	-0-			-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	55	1	740	2	N	-0-			-0-
*01	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	59	1	694	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215550		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14930		PERF.13171 - 13300					
08	1209 N	623	-0-	-586	B	-0-	41	1	582	2	N	-0-			-0-
09	2213 N	2213	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2066	2	N	-0-			-0-
10	2979 N	2979	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2803	2	N	-0-			-0-
11	2444 N	2444	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2269	2	N	-0-			-0-
12	2562 N	2562	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2385	2	N	-0-			-0-
*01	2069 N	2069	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1907	2	N	-0-			-0-
ROLKE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 241747		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 16658		PERF.15530 - 16376					
08	18290 X	16436	-0-	-1854	B	-0-	16436	2			N	-0-			-0-
09	17220 X	15947	-0-	-1273	B	-0-	15947	2			N	-0-			-0-
10	17484 X	12695	-0-	-4789	B	-0-	12695	2			N	-0-			-0-
11	16920 X	14780	-0-	-2140	B	-0-	14780	2			N	-0-			-0-
12	17112 X	15599	-0-	-1513	B	-0-	15599	2			N	-0-			-0-
01	16492 X	15385	-0-	-1107	B	-0-	15385	2			N	-0-			-0-
CRATON OPERATING LLC		WELL #: 186717		RRCID -> 145041		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 14830		PERF.13012 - 13106					
MCMAHON, RICHARD L.		1													
08	1798 X	1384	-0-	-414	B	-0-	54	1	1330	2	Y	-0-			3
09	1710 X	1034	-0-	-676	B	-0-	42	1	992	2	Y	-0-			3
10	1767 X	1399	-0-	-368	B	-0-	61	1	1338	2	Y	-0-			3
11	2689 X	2689	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2519	2	Y	53	51	1	5
12	2053 X	2053	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1964	2	Y	-0-			5
*01	2235 X	2235	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2143	2	Y	-0-			5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998										TOTAL DEPTH 14558	PERF.14239 - 14228			
M	ALLOW 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	5983 X	5367	-0-	-616 B	-0-	210	1	5157	2	Y	-0-			4
09	5790 X	4989	-0-	-801 B	-0-	200	1	4789	2	Y	-0-			4
10	5983 X	4636	-0-	-1347 B	-0-	203	1	4433	2	Y	-0-			4
11	5430 X	5116	-0-	-314 B	-0-	214	1	4790	2	Y	102	97	1	9
						112	9							
12	5611 X	4391	-0-	-1220 B	-0-	190	1	4201	2	Y	-0-			9
01	5363 X	3737	-0-	-1626 B	-0-	154	1	3583	2	Y	-0-			9
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008										TOTAL DEPTH 13348	PERF.13080 - 13090			
08	4278 X	1883	-0-	-2395 B	-0-	74	1	1809	2	Y	-0-			5
09	4140 X	1418	-0-	-2722 B	-0-	57	1	1361	2	Y	-0-			5
10	4278 X	1662	-0-	-2616 B	-0-	73	1	1589	2	Y	-0-			5
11	3570 X	1350	-0-	-2220 B	-0-	57	1	1268	2	Y	23	26	1	2
						25	9							
12	2915 X	2915	-0-	-0- B	-0-	126	1	2789	2	Y	-0-			2
*01	2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	86	1	1989	2	Y	-0-			2
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012										TOTAL DEPTH 13178	PERF.12609 - 12870			
08	2449 N	2239	-0-	-210 B	-0-	2239	2			N	-0-			135
09	1620 N	1338	-0-	-282 B	-0-	1338	2			N	-0-			135
10	1674 N	1152	-0-	-522 B	-0-	1152	2			N	-0-			135
11	2160 N	1293	-0-	-867 B	-0-	1293	2			N	-0-			135
12	1395 N	1081	-0-	-314 B	-0-	1081	2			N	-0-			135
*01	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-			135
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012										TOTAL DEPTH 15250	PERF.12043 - 13205			
08	3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-6184					N	-0-			62
09	2970 X	-0-	-0-	-2970 B	-6184					N	-0-			62
10	3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-6184					N	-0-			62
11	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-6184					N	-0-			62
12	124 X	-0-	-0-	-124 B	-6184					N	-0-			62
01	0 X	-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			
08	3410 X	-0-	-0-	-3410 B	-11476					N	-0-			73
09	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-11476					N	-0-			73
10	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-11476					N	-0-			73
11	2730 X	-0-	-0-	-2730 B	-11476					N	-0-			73
12	124 X	-0-	-0-	-124 B	-11476					N	-0-			73
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935												
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894												
08	837	N	665	-0-	-172 B	-0-	-0-	53	1	612	3	-0-
09	810	N	764	-0-	-46 B	-0-	-0-	57	1	707	3	-0-
10	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	-0-	47	1	731	3	-0-
11	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	-0-	44	1	645	3	-0-
12	775	N	585	-0-	-190 B	-0-	-0-	18	1	567	3	-0-
01	775	N	664	-0-	-111 B	-0-	-0-	14	1	650	3	-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965												
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	-0-	48	1	552	3	-0-
09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	-0-	45	1	413	3	-0-
10	496	N	241	-0-	-255 B	-0-	-0-	15	1	226	3	-0-
11	570	N	243	-0-	-327 B	-0-	-0-	15	1	228	3	-0-
12	465	N	256	-0-	-209 B	-0-	-0-	8	1	248	3	-0-
*01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	-0-	7	1	284	3	-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648												
08	1550	N	1060	-0-	-490 B	-0-	-0-	1060	3			-0-
09	1410	N	904	-0-	-506 B	-0-	-0-	904	3			-0-
10	1271	N	981	-0-	-290 B	-0-	-0-	981	3			-0-
11	1020	N	619	-0-	-401 B	-0-	-0-	619	3			-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	-0-	1229	3			-0-
01	992	N	374	-0-	-618 B	-0-	-0-	374	3			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
08	2325	N	2248	-0-	-77 B	-0-	-0-	2248	3			-0-
09	2250	N	2181	-0-	-69 B	-0-	-0-	2181	3			-0-
10	2263	N	1912	-0-	-351 B	-0-	-0-	1912	3			-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	-0-	2485	3			-0-
12	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	-0-	2612	3			-0-
*01	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	-0-	2505	3			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683																
M	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
08	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	3030	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
09	3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	3			N	-0-				-0-	
10	2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	3			N	-0-				-0-	
11	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	3			N	-0-				-0-	
12	3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	3			N	-0-				-0-	
*01	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	3852	3			N	-0-				-0-	

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906																
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-				-0-	
09	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-				-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821																
08	1178 N	951	-0-	-227 B	-0-	951	3			N	-0-				-0-	
09	1080 N	926	-0-	-154 B	-0-	926	3			N	-0-				-0-	
10	961 N	836	-0-	-125 B	-0-	836	3			N	-0-				-0-	
11	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-				-0-	
12	961 N	896	-0-	-65 B	-0-	896	3			N	-0-				-0-	
*01	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-				-0-	

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699																
08	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3			N	-0-				-0-	
09	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-				-0-	
10	1953 N	1736	-0-	-217 B	-0-	1736	3			N	-0-				-0-	
11	1890 N	1347	-0-	-543 B	-0-	1347	3			N	-0-				-0-	
12	1860 N	1536	-0-	-324 B	-0-	1536	3			N	-0-				-0-	
01	1736 N	1376	-0-	-360 B	-0-	1376	3			N	-0-				-0-	

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730																
08	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-				-0-	
09	1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-				-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730																
08	651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487	3			N	-0-				-0-	
09	570 N	519	-0-	-51 B	-0-	519	3			N	-0-				-0-	
10	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-				-0-	
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-				-0-	
12	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-				-0-	
01	806 N	590	-0-	-216 B	-0-	590	3			N	-0-				-0-	

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071																
08	T. A.	240	-0-	240 B	240	240	3			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	164	-0-	164 B	404	164	3			Y	-0-				-0-	
10	T. A.	242	-0-	242 B	646	242	3			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	167	-0-	167 B	813	167	3			Y	-0-				-0-	
12	928 X	115	-0-	-813 B	-0-	115	3			Y	-0-				-0-	
*01	327 X	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			Y	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		3255 X	3255	-0-	-0-	B	-0-	3254	3	1	9	-0-
09		3397 X	3397	-0-	-0-	B	-0-	3397	3			-0-
10		3472 X	2562	-0-	-910	B	-0-	2562	3			-0-
11		3478 X	3478	-0-	-0-	B	-0-	3478	3			-0-
12		3503 X	2959	-0-	-544	B	-0-	2959	3			-0-
01		3503 X	2656	-0-	-847	B	-0-	2656	3			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946												
08	T. A.		2107	-0-	2107	B	2107	2107	3	Y		-0-
09	T. A.		2008	-0-	2008	B	4115	2008	3	Y		-0-
10	T. A.		1969	-0-	1969	B	6084	1969	3	Y		-0-
11	T. A.		1958	-0-	1958	B	8042	1958	3	Y		-0-
12	10090 X		2048	-0-	-8042	B	-0-	2048	3	Y		-0-
*01	1875 X		1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	3	Y		-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844												
08		2821 X	2791	-0-	-30	B	-0-	2791	3	Y		-0-
09		2730 X	1993	-0-	-737	B	-0-	1993	3	Y		-0-
10		2852 X	2189	-0-	-663	B	-0-	2189	3	Y		-0-
11		3054 X	3054	-0-	-0-	B	-0-	3054	3	Y		-0-
12		2852 X	2662	-0-	-190	B	-0-	2662	3	Y		-0-
01		2790 X	2569	-0-	-221	B	-0-	2569	3	Y		-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122												
08		3689 X	3150	-0-	-539	B	-0-	3150	3	Y		-0-
09		3750 X	2832	-0-	-918	B	-0-	2832	3	Y		-0-
10		3875 X	2619	-0-	-1256	B	-0-	2619	3	Y		-0-
11		3750 X	2608	-0-	-1142	B	-0-	2608	3	Y		-0-
12		3658 X	2550	-0-	-1108	B	-0-	2550	3	Y		-0-
01		3162 X	2730	-0-	-432	B	-0-	2730	3	Y		-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038												
08		426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3	N		-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3	N		-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N		-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3	N		-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3	N		-0-
*01		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N		-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973												
08		279 N	22	-0-	-257	B	-0-	22	3	N		-0-
09		360 N	352	-0-	-8	B	-0-	352	3	N		-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3	N		-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N		-0-
12		372 N	130	-0-	-242	B	-0-	130	3	N		-0-
01		465 N	232	-0-	-233	B	-0-	232	3	N		-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297												
08		1395 N	379	-0-	-1016	B	-0-	379	3	N		-0-
09		1856 N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	3	N		-0-
10		1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3	N		-0-
11		1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	3	N		-0-
12		1643 N	1302	-0-	-341	B	-0-	1302	3	N		-0-
*01		1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3	N		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948															
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
08		3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	3233	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	3			Y	-0-			-0-
10		3069 X	2723	-0-	-346 B	-0-	2723	3			Y	-0-			-0-
11		2970 X	2904	-0-	-66 B	-0-	2904	3			Y	-0-			-0-
12		3069 X	2606	-0-	-463 B	-0-	2606	3			Y	-0-			-0-
*01		3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530															
08		2604 N	2238	-0-	-366 B	-0-	2238	3			Y	-0-			-0-
09		2520 N	2449	-0-	-71 B	-0-	2449	3			Y	-0-			-0-
10		2604 N	2252	-0-	-352 B	-0-	2252	3			Y	-0-			-0-
11		2160 N	1733	-0-	-427 B	-0-	1733	3			Y	-0-			-0-
12		2542 N	1982	-0-	-560 B	-0-	1982	3			Y	-0-			-0-
01		2263 N	2012	-0-	-251 B	-0-	2012	3			Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059															
08		1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025	3			Y	-0-			-0-
09		930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895	3			Y	-0-			-0-
10		1178 N	813	-0-	-365 B	-0-	813	3			Y	-0-			-0-
11		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			Y	-0-			-0-
12		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			Y	-0-			-0-
*01		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580															
08		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			Y	-0-			-0-
09		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			Y	-0-			-0-
10		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			Y	-0-			-0-
11		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			Y	-0-			-0-
12		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			Y	-0-			-0-
*01		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			Y	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000															
08		4774 X	4584	-0-	-190 B	-0-	4582	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		4470 X	4244	-0-	-226 B	-0-	4244	3			N	-0-			-0-
10		4371 X	3835	-0-	-536 B	-0-	3834	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		4440 X	4318	-0-	-122 B	-0-	4318	3			N	-0-			-0-
12		4588 X	3680	-0-	-908 B	-0-	3680	3			N	-0-			-0-
01		4588 X	4017	-0-	-571 B	-0-	4017	3			N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066															
08		961 X	902	-0-	-59 B	-0-	902	3			Y	-0-			-0-
09		870 X	848	-0-	-22 B	-0-	848	3			Y	-0-			-0-
10		868 X	792	-0-	-76 B	-0-	792	3			Y	-0-			-0-
11		870 X	677	-0-	-193 B	-0-	677	3			Y	-0-			-0-
12		899 X	743	-0-	-156 B	-0-	743	3			Y	-0-			-0-
01		899 X	746	-0-	-153 B	-0-	746	3			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001													TOTAL DEPTH	14000	PERF.13520 - 13898
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			
08	5084 X	4185	-0-	-899 B	-0-	333 1	3850 3	N	2	2 1		-0-			
09	4890 X	4835	-0-	-55 B	-0-	360 1	4475 3	N	-0-			-0-			
10	5294 X	5294	-0-	-0- B	-0-	322 1	4971 3	N	1	1 1		-0-			
11	4921 X	4921	-0-	-0- B	-0-	312 1	4609 3	N	-0-			-0-			
12	4991 X	4518	-0-	-473 B	-0-	142 1	4375 3	N	1	1 1		-0-			
*01	5098 X	5098	-0-	-0- B	-0-	90 1	5008 3	N	-0-			-0-			
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001													TOTAL DEPTH	14120	PERF.13624 - 13964
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-			
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	12 1	183 3	N	-0-			-0-			
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	16 1	237 3	N	-0-			-0-			
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	5 1	140 3	N	-0-			-0-			
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	5 1	161 3	N	-0-			-0-			
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002													TOTAL DEPTH	13285	PERF.12915 - 13019
08	T. A.	4695	-0-	4695 B	4695	4693 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
09	T. A.	4674	-0-	4674 B	9369	4674 3		Y	-0-			-0-			
10	T. A.	3758	-0-	3758 B	13127	3758 3		Y	-0-			-0-			
11	T. A.	5051	-0-	5051 B	18178	5051 3		Y	-0-			-0-			
12	22893 X	4715	-0-	-18178 B	-0-	4714 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			
*01	4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-	4240 3		Y	-0-			-0-			
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004													TOTAL DEPTH	13973	PERF.13520 - 13884
08	6076 X	5946	-0-	-130 B	-0-	5944 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
09	5880 X	5523	-0-	-357 B	-0-	5523 3		Y	-0-			-0-			
10	6014 X	4811	-0-	-1203 B	-0-	4810 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			
11	6033 X	6033	-0-	-0- B	-0-	6033 3		Y	-0-			-0-			
12	5952 X	5753	-0-	-199 B	-0-	5752 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			
01	5952 X	5579	-0-	-373 B	-0-	5579 3		Y	-0-			-0-			
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004													TOTAL DEPTH	14100	PERF.13312 - 13585
08	3410 X	2666	-0-	-744 B	-123637	2666 3		Y	-0-			-0-			
09	3300 X	3090	-0-	-210 B	-123637	3090 3		Y	-0-			-0-			
10	3410 X	2646	-0-	-764 B	-123637	2646 3		Y	-0-			-0-			
11	2790 X	2686	-0-	-104 B	-123637	2686 3		Y	-0-			-0-			
12	3193 X	2771	-0-	-422 B	-123637	2771 3		Y	-0-			-0-			
01	3193 X	3080	-0-	-113 B	-123637	3080 3		Y	-0-			-0-			
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004													TOTAL DEPTH	14121	PERF.13398 - 13594
08	7379 X	7379	-0-	-0- B	-0-	7376 3	3 9	Y	3	3 1		-0-			
09	6968 X	6968	-0-	-0- B	-0-	6968 3		Y	-0-			-0-			
10	5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	5953 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
11	7495 X	7495	-0-	-0- B	-0-	7494 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			
12	7397 X	7397	-0-	-0- B	-0-	7395 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
*01	7232 X	7232	-0-	-0- B	-0-	7232 3		Y	-0-			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM
08		2016 N	2016	-0-	-0-	B	-0-	2016	3		N	-0-		-0-
09		1637 N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	3		N	-0-		-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3		N	-0-		-0-
11		1950 N	1912	-0-	-38	B	-0-	1912	3		N	-0-		-0-
12		1815 N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3		N	-0-		-0-
*01		1841 N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3		N	-0-		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
08		496 N	363	-0-	-133	B	-0-	363	3		N	-0-		-0-
09		420 N	417	-0-	-3	B	-0-	417	3		N	-0-		-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-		-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3		N	-0-		-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3		N	-0-		-0-
*01		477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3		N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
08		5549 X	6097	-0-	548	B	-50330	6095	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		5370 X	5740	-0-	370	B	-49960	5740	3		Y	-0-		-0-
10		5549 X	4981	-0-	-568	B	-49960	4980	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		5370 X	6186	-0-	816	B	-49144	6186	3		Y	-0-		-0-
12		5549 X	5941	-0-	392	B	-48752	5940	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		5549 X	5839	-0-	290	B	-48462	5839	3		Y	-0-		-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870														
08		7748 X	7748	-0-	-0-	B	-0-	7745	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
09		5688 X	5688	-0-	-0-	B	-0-	5688	3		Y	-0-		-0-
10		5627 X	5627	-0-	-0-	B	-0-	5626	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		5250 X	3754	-0-	-1496	B	-0-	3754	3		Y	-0-		-0-
12		5425 X	4827	-0-	-598	B	-0-	4826	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		5425 X	3751	-0-	-1674	B	-0-	3751	3		Y	-0-		-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
08		3668 X	3668	-0-	-0-	B	-0-	3667	3	1 9	N	1	1 1	-0-
09		3510 X	3478	-0-	-32	B	-0-	3478	3		N	-0-		-0-
10		3689 X	2783	-0-	-906	B	-0-	2783	3		N	-0-		-0-
11		3570 X	3298	-0-	-272	B	-0-	3298	3		N	-0-		-0-
12		3689 X	3584	-0-	-105	B	-0-	3584	3		N	-0-		-0-
01		3658 X	3422	-0-	-236	B	-0-	3422	3		N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
08		5973 X	5973	-0-	-0-	B	-0-	5971	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		5618 X	5618	-0-	-0-	B	-0-	5618	3		Y	-0-		-0-
10		4854 X	4854	-0-	-0-	B	-0-	4853	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		6045 X	6045	-0-	-0-	B	-0-	6045	3		Y	-0-		-0-
12		5776 X	5776	-0-	-0-	B	-0-	5775	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01		5597 X	5597	-0-	-0-	B	-0-	5597	3		Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2480 N	2479	-0-	-1 B	-0-	2479	3		N	-0-				-0-
09		2370 N	2365	-0-	-5 B	-0-	2365	3		N	-0-				-0-
10		2387 N	1925	-0-	-462 B	-0-	1925	3		N	-0-				-0-
11		2400 N	2115	-0-	-285 B	-0-	2115	3		N	-0-				-0-
12		2449 N	2436	-0-	-13 B	-0-	2436	3		N	-0-				-0-
*01		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	3		N	-0-				-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580															
08		775 N	381	-0-	-394 B	-0-	381	3		N	-0-				-0-
09		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-				-0-
10		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-				-0-
11		2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3		N	-0-				-0-
12		2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3		N	-0-				-0-
*01		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3		N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846															
08		3503 X	3381	-0-	-122 B	-0-	3380	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09		3390 X	3263	-0-	-127 B	-0-	3263	3		Y	-0-				-0-
10		3503 X	2941	-0-	-562 B	-0-	2941	3		Y	-0-				-0-
11		3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	3		Y	-0-				-0-
12		3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3517	3		Y	-0-				-0-
01		3379 X	3264	-0-	-115 B	-0-	3264	3		Y	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346															
08		5430 X	5430	-0-	-0- B	-0-	5428	3	2 9	Y	2	2 1			-0-
09		5250 X	5052	-0-	-198 B	-0-	5052	3		Y	-0-				-0-
10		5425 X	4327	-0-	-1098 B	-0-	4326	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
11		5250 X	4256	-0-	-994 B	-0-	4256	3		Y	-0-				-0-
12		5425 X	4967	-0-	-458 B	-0-	4966	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
01		5425 X	4770	-0-	-655 B	-0-	4770	3		Y	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948															
08		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3		Y	-0-				-0-
09		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3		Y	-0-				-0-
10		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3		Y	-0-				-0-
11		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3		Y	-0-				-0-
12		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3		Y	-0-				-0-
*01		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3		Y	-0-				-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596															
08		5363 X	5248	-0-	-115 B	-0-	5246	3	2 9	N	2	2 1			-0-
09		5190 X	4989	-0-	-201 B	-0-	4989	3		N	-0-				-0-
10		5301 X	4019	-0-	-1282 B	-0-	4018	3	1 9	N	1	1 1			-0-
11		5130 X	4853	-0-	-277 B	-0-	4853	3		N	-0-				-0-
12		5301 X	4239	-0-	-1062 B	-0-	4239	3		N	-0-				-0-
01		5239 X	4901	-0-	-338 B	-0-	4901	3		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3943 X	3943	-0-	-0- B	-0-	3942	3	1	9	Y	1 1	-0-
09		3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	3			Y		-0-
10		3751 X	3039	-0-	-712 B	-0-	3039	3			Y		-0-
11		3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	3			Y		-0-
12		3937 X	3916	-0-	-21 B	-0-	3916	3			Y		-0-
01		3937 X	3884	-0-	-53 B	-0-	3884	3			Y		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362													
08		651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604	3			N		-0-
09		600 N	577	-0-	-23 B	-0-	577	3			N		-0-
10		620 N	519	-0-	-101 B	-0-	519	3			N		-0-
11		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N		-0-
12		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N		-0-
*01		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830													
08		5425 X	5425	-0-	-0- B	-0-	5423	3	2	9	N	2	-0-
09		5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	3			N		-0-
10		4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4425	3	1	9	N	1 1	-0-
11		5670 X	5670	-0-	-0- B	-0-	5670	3			N		-0-
12		5578 X	5578	-0-	-0- B	-0-	5577	3	1	9	N	1 1	-0-
*01		5314 X	5314	-0-	-0- B	-0-	5314	3			N		-0-

LINCCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517													
08		3131 X	2881	-0-	-250 B	-0-	2880	3	1	9	N	1 1	-0-
09		2880 X	2723	-0-	-157 B	-0-	2723	3			N		-0-
10		2976 X	2356	-0-	-620 B	-0-	2356	3			N		-0-
11		3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	3			N		-0-
12		2914 X	2831	-0-	-83 B	-0-	2831	3			N		-0-
01		2883 X	2834	-0-	-49 B	-0-	2834	3			N		-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985													
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612													
08		4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-	4613	3	2	9	N	2 1	-0-
09		4636 X	4636	-0-	-0- B	-0-	4636	3			N		-0-
10		3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	3783	3			N		-0-
11		4817 X	4817	-0-	-0- B	-0-	4817	3			N		-0-
12		4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4801	3	1	9	N	1 1	-0-
*01		4774 X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774	3			N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		6310 X	6310	-0-	-0- B	-0-		6308 3	2 9	N	2	-0-
09		5929 X	5929	-0-	-0- B	-0-		5929 3		N	-0-	-0-
10		4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-		4958 3	1 9	N	1	-0-
11		4080 X	2317	-0-	-1763 B	-0-		2317 3		N	1 1	-0-
12		4216 X	929	-0-	-3287 B	-0-		929 3		N	-0-	-0-
*01		5234 X	5234	-0-	-0- B	-0-		5234 3		N	-0-	-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786												
08		4449 X	4449	-0-	-0- B	-0-		4447 3	2 9	N	2	-0-
09		4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-		4309 3		N	2 1	-0-
10		4030 X	3412	-0-	-618 B	-0-		3412 3		N	-0-	-0-
11		4310 X	4310	-0-	-0- B	-0-		4310 3		N	-0-	-0-
12		4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-		4189 3		N	-0-	-0-
01		4030 X	3475	-0-	-555 B	-0-		3475 3		N	-0-	-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912												
08		3534 X	3321	-0-	-213 B	-0-		3320 3	1 9	N	1	-0-
09		3480 X	3387	-0-	-93 B	-0-		3387 3		N	1 1	-0-
10		3596 X	1898	-0-	-1698 B	-0-		1898 3		N	-0-	-0-
11		4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-		4121 3		N	-0-	-0-
12		3672 X	3672	-0-	-0- B	-0-		3672 3		N	-0-	-0-
01		3503 X	3277	-0-	-226 B	-0-		3277 3		N	-0-	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400												
08		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-		2371 3		N	-0-	-0-
09		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-		2464 3		N	-0-	-0-
10		2325 N	2117	-0-	-208 B	-0-		2117 3		N	-0-	-0-
11		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-		2495 3		N	-0-	-0-
12		2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-		2493 3		N	-0-	-0-
*01		2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-		2500 3		N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695												
08		6118 X	6118	-0-	-0- B	-0-		6116 3	2 9	Y	2	-0-
09		6398 X	6398	-0-	-0- B	-0-		6398 3		Y	-0-	-0-
10		3964 X	3964	-0-	-0- B	-0-		3963 3	1 9	Y	1	-0-
11		4588 X	4588	-0-	-0- B	-0-		4588 3		Y	-0-	-0-
12		6542 X	6542	-0-	-0- B	-0-		6541 3	1 9	Y	1 1	-0-
*01		6637 X	6637	-0-	-0- B	-0-		6637 3		Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006													TOTAL	DEPTH	14133	PERF.13448	-	13935
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				
08		5336 X	5336	-0-	-0- B	-0-	5334 3	2	9	N	2	2	1	-0-				
09		5130 X	4873	-0-	-257 B	-0-	4873 3			N	-0-			-0-				
10		5301 X	4264	-0-	-1037 B	-0-	4263 3	1	9	N	1	1	1	-0-				
11		5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491 3			N	-0-			-0-				
12		5314 X	5314	-0-	-0- B	-0-	5313 3	1	9	N	1	1	1	-0-				
01		5301 X	5169	-0-	-132 B	-0-	5169 3			N	-0-			-0-				

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006													TOTAL	DEPTH	13597	PERF.13733	-	16000
08		6541 X	5436	-0-	-1105 B	-0-	5434 3	2	9	Y	2	2	1	-0-				
09		6330 X	6220	-0-	-110 B	-0-	6220 3			Y	-0-			-0-				
10		6797 X	6797	-0-	-0- B	-0-	6795 3	2	9	Y	2	2	1	-0-				
11		6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	6481 3	1	9	Y	1	1	1	-0-				
12		7239 X	7239	-0-	-0- B	-0-	7237 3	2	9	Y	2	2	1	-0-				
*01		7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	7101 3			Y	-0-			-0-				

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006													TOTAL	DEPTH	14060	PERF.13400	-	13823
08		744 N	630	-0-	-114 B	-0-	630 3			N	-0-			-0-				
09		690 N	605	-0-	-85 B	-0-	605 3			N	-0-			-0-				
10		682 N	641	-0-	-41 B	-0-	641 3			N	-0-			-0-				
11		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3			N	-0-			-0-				
12		620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597 3			N	-0-			-0-				
01		651 N	531	-0-	-120 B	-0-	531 3			N	-0-			-0-				

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006													TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13295	-	13592
08		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746 3			N	-0-			-0-				
09		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640 3			N	-0-			-0-				
10		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3			N	-0-			-0-				
11		2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730 3			N	-0-			-0-				
12		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592 3			N	-0-			-0-				
*01		2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540 3			N	-0-			-0-				

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008													TOTAL	DEPTH	14333	PERF. 9372	-	12462
08		1333 N	1331	-0-	-2 B	-0-	1331 3			N	-0-			-0-				
09		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3			N	-0-			-0-				
10		1302 N	762	-0-	-540 B	-0-	762 3			N	-0-			-0-				
11		1290 N	1226	-0-	-64 B	-0-	1226 3			N	-0-			-0-				
12		1333 N	1327	-0-	-6 B	-0-	1327 3			N	-0-			-0-				
*01		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3			N	-0-			-0-				

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006													TOTAL	DEPTH	14164	PERF.13505	-	13943
08		5425 X	4596	-0-	-829 B	-0-	4594 3	2	9	N	2	2	1	-0-				
09		5250 X	4679	-0-	-571 B	-0-	4679 3			N	-0-			-0-				
10		4898 X	3960	-0-	-938 B	-0-	3959 3	1	9	N	1	1	1	-0-				
11		5452 X	5452	-0-	-0- B	-0-	5452 3			N	-0-			-0-				
12		5263 X	5263	-0-	-0- B	-0-	5262 3	1	9	N	1	1	1	-0-				
01		4836 X	4747	-0-	-89 B	-0-	4747 3			N	-0-			-0-				

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006													TOTAL	DEPTH	13831	PERF.13268	-	13477
08		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3			N	-0-			-0-				
09		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3			N	-0-			-0-				
10		1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325 3			N	-0-			-0-				
11		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3			N	-0-			-0-				
12		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 3			N	-0-			-0-				
*01		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3			N	-0-			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		5673 X	4631	-0-	-1042 B	-0-		4629	3	2	9	N	2	-0-
09		5490 X	5078	-0-	-412 B	-0-		5078	3			N	-0-	-0-
10		5503 X	5503	-0-	-0- B	-0-		5502	3	1	9	N	1	-0-
11		6085 X	6085	-0-	-0- B	-0-		6085	3			N	-0-	-0-
12		5843 X	5843	-0-	-0- B	-0-		5842	3	1	9	N	1	-0-
*01		5731 X	5731	-0-	-0- B	-0-		5731	3			N	-0-	-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755														
08		5367 X	5367	-0-	-0- B	-0-		5365	3	2	9	N	2	-0-
09		4805 X	4805	-0-	-0- B	-0-		4805	3			N	-0-	-0-
10		3878 X	3878	-0-	-0- B	-0-		3877	3	1	9	N	1	-0-
11		4756 X	4756	-0-	-0- B	-0-		4756	3			N	-0-	-0-
12		4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-		4502	3			N	-0-	-0-
*01		4430 X	4430	-0-	-0- B	-0-		4430	3			N	-0-	-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950														
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-	-0-
01		0 W	-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														
08		3077 X	3077	-0-	-0- B	-0-		3076	3	1	9	N	1	-0-
09		3090 X	2924	-0-	-166 B	-0-		2924	3			N	-0-	-0-
10		3193 X	2768	-0-	-425 B	-0-		2768	3			N	-0-	-0-
11		3090 X	2609	-0-	-481 B	-0-		2609	3			N	-0-	-0-
12		3069 X	3032	-0-	-37 B	-0-		3032	3			N	-0-	-0-
01		3069 X	2815	-0-	-254 B	-0-		2815	3			N	-0-	-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904														
08		2294 N	2021	-0-	-273 B	-59858		2021	3			N	-0-	-0-
09		2250 N	1767	-0-	-483 B	-59858		1767	3			N	-0-	-0-
10		1891 N	1473	-0-	-418 B	-59858		1473	3			N	-0-	-0-
11		1950 N	994	-0-	-956 B	-59858		994	3			N	-0-	-0-
12		1829 N	670	-0-	-1159 B	-59858		670	3			N	-0-	-0-
01		1488 N	802	-0-	-686 B	-59858		802	3			N	-0-	-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608														
08		6200 X	5093	-0-	-1107 B	-0-		5091	3	2	9	N	2	-0-
09		5880 X	4421	-0-	-1459 B	-0-		4421	3			N	-0-	-0-
10		5983 X	5481	-0-	-502 B	-0-		5480	3	1	9	N	1	-0-
11		5901 X	5901	-0-	-0- B	-0-		5901	3			N	-0-	-0-
12		6026 X	6026	-0-	-0- B	-0-		6025	3	1	9	N	1	-0-
*01		5902 X	5902	-0-	-0- B	-0-		5902	3			N	-0-	-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
08		2511 N	2288	-0-	-223 B	-0-		2288	3			Y	-0-	-0-
09		2250 N	1849	-0-	-401 B	-0-		1849	3			Y	-0-	-0-
10		2387 N	1682	-0-	-705 B	-0-		1682	3			Y	-0-	-0-
11		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-		2344	3			Y	-0-	-0-
12		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-		2062	3			Y	-0-	-0-
01		1674 N	1180	-0-	-494 B	-0-		1180	3			Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326															
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
08		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	145	1	559	3	N	-0-			-0-
09		3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	398	1	3266	3	N	-0-			-0-
10		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	207	1	1606	3	N	-0-			-0-
11		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	246	1	1972	3	N	-0-			-0-
12		1116 X	747	-0-	-369 B	-0-	114	1	633	3	N	-0-			-0-
*01		2249 X	2249	-0-	-0- B	-0-	303	1	1946	3	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634															
08		4495 X	4231	-0-	-264 B	-0-	4230	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09		4350 X	4142	-0-	-208 B	-0-	4142	3			N	-0-			-0-
10		4495 X	3539	-0-	-956 B	-0-	3539	3			N	-0-			-0-
11		4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	4319	3			N	-0-			-0-
12		4330 X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	3			N	-0-			-0-
01		4278 X	4236	-0-	-42 B	-0-	4236	3			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987															
08		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	4969	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	4971	3			N	-0-			-0-
10		4557 X	4313	-0-	-244 B	-0-	4312	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		4800 X	4486	-0-	-314 B	-0-	4486	3			N	-0-			-0-
12		5146 X	4713	-0-	-433 B	-0-	4712	3	1	9	N	1	1	1	-0-
01		5146 X	4957	-0-	-189 B	-0-	4957	3			N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854															
08		2883 N	2708	-0-	-175 B	-0-	2708	3			N	-0-			-0-
09		2610 N	2196	-0-	-414 B	-0-	2196	3			N	-0-			-0-
10		2821 N	1639	-0-	-1182 B	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
11		2610 N	1785	-0-	-825 B	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
12		2263 N	2051	-0-	-212 B	-0-	2051	3			N	-0-			-0-
*01		2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	3			N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607															
08		124 N	392	-0-	268 B	-712580	392	3			N	-0-			-0-
09		210 N	141	-0-	-69 B	-712580	141	3			N	-0-			-0-
10		310 N	84	-0-	-226 B	-712580	84	3			N	-0-			-0-
11		330 N	30	-0-	-300 B	-712580	30	3			N	-0-			-0-
12		155 N	269	-0-	114 B	-712466	269	3			N	-0-			-0-
01		93 N	167	-0-	74 B	-712392	167	3			N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665															
08		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3			N	-0-			-0-
09		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-			-0-
10		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
11		1770 N	1614	-0-	-156 B	-0-	1614	3			N	-0-			-0-
12		1829 N	1510	-0-	-319 B	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
*01		2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			N	-0-			-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373															
08		5580 X	5580	-0-	-0- B	-0-	5578	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	3			N	-0-			-0-
10		5270 X	4689	-0-	-581 B	-0-	4688	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		5637 X	5637	-0-	-0- B	-0-	5637	3			N	-0-			-0-
12		5680 X	5680	-0-	-0- B	-0-	5679	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*01		5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		3875 X	3744	-0-	-131 B	-0-	3743	3	1	9	Y	-0-
09		3677 X	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	3			Y	-0-
10		3751 X	3345	-0-	-406 B	-0-	3345	3			Y	-0-
11		4180 X	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	3			Y	-0-
12		4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-	4126	3			Y	-0-
*01		4110 X	4110	-0-	-0- B	-0-	4110	3			Y	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360												
08		2852 X	2693	-0-	-159 B	-0-	2693	3			N	-0-
09		2760 X	2467	-0-	-293 B	-0-	2467	3			N	-0-
10		2697 X	2153	-0-	-544 B	-0-	2153	3			N	-0-
11		2610 X	2493	-0-	-117 B	-0-	2493	3			N	-0-
12		2733 X	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			N	-0-
01		2697 X	2341	-0-	-356 B	-0-	2341	3			N	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		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												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878												
08		2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-
09		1950 N	1848	-0-	-102 B	-0-	1848	3			N	-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-
11		2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			N	-0-
12		2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-
*01		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708												
08		4185 X	4057	-0-	-128 B	-0-	4056	3	1	9	N	-0-
09		4020 X	3909	-0-	-111 B	-0-	3909	3			N	-0-
10		4092 X	3228	-0-	-864 B	-0-	3228	3			N	-0-
11		4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	3			N	-0-
12		4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	3			N	-0-
01		4061 X	4014	-0-	-47 B	-0-	4014	3			N	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706												
08		2170 N	1629	-0-	-541 B	-0-	1629	3			N	-0-
09		2100 N	1339	-0-	-761 B	-0-	1339	3			N	-0-
10		2170 N	1177	-0-	-993 B	-0-	1177	3			N	-0-
11		1590 N	1381	-0-	-209 B	-0-	1381	3			N	-0-
12		1395 N	344	-0-	-1051 B	-0-	344	3			N	-0-
01		1178 N	27	-0-	-1151 B	-0-	27	3			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852													
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
08		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
09		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
10		465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
11		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
12		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
*01		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370													
08		3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	645 1	2481 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
09		3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	367 1	3013 3	N	-0-			-0-
10		5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	583 1	4519 3	N	2	2 1		-0-
							2 9						
11		4669 X	4669	-0-	-0- B	-0-	519 1	4150 3	N	-0-			-0-
12		4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	677 1	3760 3	N	-0-			-0-
*01		3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	487 1	3130 3	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382													
08		7006 X	5781	-0-	-1225 B	-0-	5779 3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		6780 X	6050	-0-	-730 B	-0-	6050 3		N	-0-			-0-
10		6727 X	4890	-0-	-1837 B	-0-	4889 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		6240 X	5640	-0-	-600 B	-0-	5640 3		N	-0-			-0-
12		6355 X	3565	-0-	-2790 B	-0-	3565 3		N	-0-			-0-
01		6262 X	1962	-0-	-4300 B	-0-	1962 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290													
08		2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3		N	-0-			-0-
09		2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	2319 3		N	-0-			-0-
10		2325 X	2110	-0-	-215 B	-0-	2110 3		N	-0-			-0-
11		2425 X	2425	-0-	-0- B	-0-	2425 3		N	-0-			-0-
12		2480 X	2480	-0-	-0- B	-0-	2480 3		N	-0-			-0-
*01		2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	2452 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573													
08		4712 X	4261	-0-	-451 B	-0-	4259 3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		4530 X	3883	-0-	-647 B	-0-	3883 3		N	-0-			-0-
10		4681 X	3276	-0-	-1405 B	-0-	3276 3		N	-0-			-0-
11		4530 X	2685	-0-	-1845 B	-0-	2685 3		N	-0-			-0-
12		4371 X	3611	-0-	-760 B	-0-	3611 3		N	-0-			-0-
*01		5825 X	5825	-0-	-0- B	-0-	5825 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870													
08		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
09		1710 N	1698	-0-	-12 B	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
10		1829 N	1552	-0-	-277 B	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
11		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
12		1767 N	1762	-0-	-5 B	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
*01		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864																	
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
08		5790 X	5790	-0-	-0- B	-0-	5788	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
09		5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	5070	3			N	-0-				-0-	
10		3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3			N	-0-				-0-	
11		4130 X	4130	-0-	-0- B	-0-	4130	3			N	-0-				-0-	
12		3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3			N	-0-				-0-	
*01		4269 X	4269	-0-	-0- B	-0-	4269	3			N	-0-				-0-	

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880																	
08		4743 X	4589	-0-	-154 B	-0-	4587	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
09		4590 X	4237	-0-	-353 B	-0-	4237	3			N	-0-				-0-	
10		4743 X	3685	-0-	-1058 B	-0-	3685	3			N	-0-				-0-	
11		4530 X	4318	-0-	-212 B	-0-	4318	3			N	-0-				-0-	
12		4588 X	4272	-0-	-316 B	-0-	4272	3			N	-0-				-0-	
01		4588 X	4175	-0-	-413 B	-0-	4175	3			N	-0-				-0-	

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658																	
08		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-				-0-	
09		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-				-0-	
10		2604 N	2170	-0-	-434 B	-0-	2170	3			N	-0-				-0-	
11		2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			N	-0-				-0-	
12		2604 N	1975	-0-	-629 B	-0-	1975	3			N	-0-				-0-	
*01		2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	3			N	-0-				-0-	

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368																	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01		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																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956																	
08		6634 X	3000	-0-	-3634 B	-0-	3000	3			N	-0-				-0-	
09		6420 X	2826	-0-	-3594 B	-0-	2826	3			N	-0-				-0-	
10		6634 X	1980	-0-	-4654 B	-0-	1980	3			N	-0-				-0-	
11		3510 X	1348	-0-	-2162 B	-0-	1348	3			N	-0-				-0-	
12		3162 X	2071	-0-	-1091 B	-0-	2071	3			N	-0-				-0-	
01		3007 X	2546	-0-	-461 B	-0-	2546	3			N	-0-				-0-	

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059																	
08		4484 X	4484	-0-	-0- B	-0-	4482	3	2	9	Y	2	2	1		-0-	
09		4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	4352	3			Y	-0-				-0-	
10		4526 X	3720	-0-	-806 B	-0-	3720	3			Y	-0-				-0-	
11		4380 X	2407	-0-	-1973 B	-0-	2407	3			Y	-0-				-0-	
12		4526 X	1759	-0-	-2767 B	-0-	1759	3			Y	-0-				-0-	
01		4495 X	1434	-0-	-3061 B	-0-	1434	3			Y	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959												
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
08		310 N	171	-0-	-139 B	-0-	171	3	Y	-0-		-0-
09		690 N	97	-0-	-593 B	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			Y	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-		-0-
01		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												
08		6159 X	6159	-0-	-0- B	-0-	6157	3	2 9 N	2	2 1	-0-
09		5327 X	5327	-0-	-0- B	-0-	5327	3	N	-0-		-0-
10		3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-	3439	3	N	-0-		-0-
11		1380 X	1343	-0-	-37 B	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
12		1426 X	500	-0-	-926 B	-0-	500	3	N	-0-		-0-
01		1426 X	1385	-0-	-41 B	-0-	1385	3	N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910												
08		8487 X	8487	-0-	-0- B	-0-	8484	3	3 9 N	3	3 1	-0-
09		8441 X	8441	-0-	-0- B	-0-	8441	3	N	-0-		-0-
10		7001 X	7001	-0-	-0- B	-0-	6999	3	2 9 N	2	2 1	-0-
11		6843 X	6843	-0-	-0- B	-0-	6842	3	1 9 N	1	1 1	-0-
12		8659 X	8659	-0-	-0- B	-0-	8657	3	2 9 N	2	2 1	-0-
*01		7803 X	7803	-0-	-0- B	-0-	7803	3	N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888												
08		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	3	N	-0-		-0-
09		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3	N	-0-		-0-
10		2542 N	1581	-0-	-961 B	-0-	1581	3	N	-0-		-0-
11		2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	3	N	-0-		-0-
12		2542 N	2433	-0-	-109 B	-0-	2433	3	N	-0-		-0-
*01		2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	3	N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892												
08		1612 X	657	-0-	-955 B	-0-	657	3	N	-0-		-0-
09		1560 X	542	-0-	-1018 B	-0-	542	3	N	-0-		-0-
10		1612 X	314	-0-	-1298 B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
11		1050 X	47	-0-	-1003 B	-0-	47	3	N	-0-		-0-
12		744 X	42	-0-	-702 B	-0-	42	3	N	-0-		-0-
01		651 X	20	-0-	-631 B	-0-	20	3	N	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	2 1	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	1 1	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680												
08		6523 X	6523	-0-	-0- B	-0-	6521	3	2 9 N	2	2 1	-0-
09		6270 X	6221	-0-	-49 B	-0-	6221	3	N	-0-		-0-
10		6479 X	3981	-0-	-2498 B	-0-	3980	3	1 9 N	1	1 1	-0-
11		6270 X	6072	-0-	-198 B	-0-	6072	3	N	-0-		-0-
12		7141 X	7141	-0-	-0- B	-0-	7139	3	2 9 N	2	2 1	-0-
*01		7700 X	7700	-0-	-0- B	-0-	7700	3	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-		-0-
09		120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3		N	-0-		-0-
10		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
11		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-		-0-
12		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
*01		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934												
08		775 N	633	-0-	-142 B	-0-	633 3		N	-0-		-0-
09		570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 3		N	-0-		-0-
10		620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570 3		N	-0-		-0-
11		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-		-0-
12		558 N	302	-0-	-256 B	-0-	302 3		N	-0-		-0-
01		558 N	172	-0-	-386 B	-0-	172 3		N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922												
08		2232 N	1915	-0-	-317 B	-0-	1915 3		N	-0-		-0-
09		1890 N	1812	-0-	-78 B	-0-	1812 3		N	-0-		-0-
10		1953 N	1507	-0-	-446 B	-0-	1507 3		N	-0-		-0-
11		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992 3		N	-0-		-0-
12		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3		N	-0-		-0-
*01		1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3		N	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924												
08		1736 X	1014	-0-	-722 B	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
09		1500 X	931	-0-	-569 B	-0-	931 3		N	-0-		-0-
10		1395 X	1337	-0-	-58 B	-0-	1337 3		N	-0-		-0-
11		3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	3602 3		N	-0-		-0-
12		1556 X	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 3		N	-0-		-0-
*01		1339 X	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3		N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696												
08		2338 X	2338	-0-	-0- B	-0-	2338 3		N	-0-		-0-
09		2310 X	2039	-0-	-271 B	-0-	2039 3		N	-0-		-0-
10		2387 X	1632	-0-	-755 B	-0-	1632 3		N	-0-		-0-
11		2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3		N	-0-		-0-
12		2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3		N	-0-		-0-
01		2325 X	2290	-0-	-35 B	-0-	2290 3		N	-0-		-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040												
08		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3		Y	-0-		-0-
09		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3		Y	-0-		-0-
10		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 3		Y	-0-		-0-
11		420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390 3		Y	-0-		-0-
12		434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406 3		Y	-0-		-0-
01		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		Y	-0-		-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864												
08		5425 X	3532	-0-	-1893 B	-0-	3531 3	1 9	N	1	1 1	-0-
09		5220 X	916	-0-	-4304 B	-0-	916 3		N	-0-		-0-
10		5301 X	2667	-0-	-2634 B	-0-	2667 3		N	-0-		-0-
11		5100 X	1998	-0-	-3102 B	-0-	1998 3		N	-0-		-0-
12		5270 X	2048	-0-	-3222 B	-0-	2048 3		N	-0-		-0-
01		3534 X	2050	-0-	-1484 B	-0-	2050 3		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

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
08	5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	5074 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	4948 X	4948	-0-	-0- B	-0-	4948 3		Y	-0-			-0-
10	5053 X	4140	-0-	-913 B	-0-	4139 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	4890 X	4630	-0-	-260 B	-0-	4630 3		Y	-0-			-0-
12	5053 X	4211	-0-	-842 B	-0-	4211 3		Y	-0-			-0-
01	5053 X	3871	-0-	-1182 B	-0-	3871 3		Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

08	18463 X	18463	-0-	-0- B	-0-	5457 3	13006 5	N	-0-			-0-
09	17508 X	17508	-0-	-0- B	-0-	4830 3	12678 5	N	-0-			-0-
10	14861 X	14861	-0-	-0- B	-0-	4664 3	10197 5	N	-0-			-0-
11	18435 X	18435	-0-	-0- B	-0-	5395 3	13040 5	N	-0-			-0-
12	17929 X	17929	-0-	-0- B	-0-	4060 3	13869 5	N	-0-			-0-
*01	19214 X	19214	-0-	-0- B	-0-	5020 3	14194 5	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	1 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13860 - 13920

08	9451 X	9451	-0-	-0- B	-0-	9448 3	3 9	N	3	3 1		-0-
09	9090 X	9057	-0-	-33 B	-0-	9057 3		N	-0-			-0-
10	9548 X	7871	-0-	-1677 B	-0-	7869 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11	9240 X	8451	-0-	-789 B	-0-	8450 3	1 9	N	1	1 1		-0-
12	9548 X	9115	-0-	-433 B	-0-	9113 3	2 9	N	2	2 1		-0-
01	9455 X	9095	-0-	-360 B	-0-	9095 3		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13756 - 13778

08	4557 X	4318	-0-	-239 B	-0-	4316 3	2 9	N	2	2 1		-0-
09	4290 X	4152	-0-	-138 B	-0-	4152 3		N	-0-			-0-
10	4402 X	4129	-0-	-273 B	-0-	4128 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	4200 X	3632	-0-	-568 B	-0-	3632 3		N	-0-			-0-
12	4340 X	3968	-0-	-372 B	-0-	3968 3		N	-0-			-0-
01	4309 X	4147	-0-	-162 B	-0-	4147 3		N	-0-			-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

08	3069 X	5	-0-	-3064 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	210 X	1	-0-	-209 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	124 X	1	-0-	-123 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3		N	-0-	-0-	
09		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3		N	-0-	-0-	
10		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-	-0-	
11		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		N	-0-	-0-	
*12		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3		N	-0-	-0-	
*01		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3		N	-0-	-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398													
08		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	35	1	1176	2	Y	-0-	34
09		990 N	982	-0-	-8 B	-0-	30	1	952	2	Y	-0-	34
10		775 N	707	-0-	-68 B	-0-	18	1	689	2	Y	-0-	34
11		1080 N	942	-0-	-138 B	-0-	32	1	910	2	Y	-0-	34
12		1023 N	911	-0-	-112 B	-0-	27	1	884	2	Y	-0-	34
*01		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2		Y	-0-	-0-	34

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099													
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474													
08		9455 X	6285	-0-	-3170 B	-0-	6285	2		N	-0-	-0-	
09		7110 X	5350	-0-	-1760 B	-0-	5350	2		N	-0-	-0-	
10		6572 X	5997	-0-	-575 B	-0-	5997	2		N	-0-	-0-	
11		6270 X	5377	-0-	-893 B	-0-	5377	2		N	-0-	-0-	
12		6293 X	2091	-0-	-4202 B	-0-	2091	2		N	-0-	-0-	
01		6293 X	3857	-0-	-2436 B	-0-	3857	2		N	-0-	-0-	

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694													
08		29270 X	29270	-0-	-0- B	-0-	29270	2		N	-0-	-0-	
09		23887 X	23887	-0-	-0- B	-0-	23887	2		N	-0-	-0-	
10		29103 X	29103	-0-	-0- B	-0-	29103	2		N	-0-	-0-	
11		28383 X	28383	-0-	-0- B	-0-	28383	2		N	-0-	-0-	
12		27232 X	27232	-0-	-0- B	-0-	27232	2		N	-0-	-0-	
*01		25544 X	25544	-0-	-0- B	-0-	25544	2		N	-0-	-0-	

WAGNER OIL COMPANY 891175													
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568													
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-	-0-	
09		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	9	1	14	2	Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-	-0-	
11		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	8	1	11	2	Y	-0-	-0-
12		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	10	1	9	2	Y	-0-	-0-
*01		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	31	1	29	2	Y	-0-	-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950													
08		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	599	1	693	2	Y	-0-	-0-
09		1320 N	454	-0-	-866 B	-0-	179	1	275	2	Y	-0-	-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	555	1	838	2	Y	-0-	-0-
11		1260 N	754	-0-	-506 B	-0-	302	1	452	2	Y	-0-	-0-
12		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	453	1	411	2	Y	-0-	-0-
01		1395 N	1137	-0-	-258 B	-0-	581	1	556	2	Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175															
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836															
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
08		2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	620	1	1766	2	N	-0-			-0-
09		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	582	1	1268	2	N	-0-			-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	616	1	1046	2	N	-0-			-0-
11		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	568	1	1016	2	N	-0-			-0-
12		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	442	1	1005	2	N	-0-			-0-
*01		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	600	1	1796	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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
09		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
12		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996															
08		1240 X	1088	-0-	-152 B	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
09		1200 X	1116	-0-	-84 B	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
10		1240 X	979	-0-	-261 B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
11		1050 X	845	-0-	-205 B	-0-	845	2			N	-0-			-0-
12		1147 X	843	-0-	-304 B	-0-	843	2			N	-0-			-0-
*01		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021															
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	21	1	1689	2	N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	21	1	251	2	N	-0-			-0-
11		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	28	1	734	2	N	-0-			-0-
12		1767 N	675	-0-	-1092 B	-0-	29	1	646	2	N	-0-			-0-
*01		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	25	1	552	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358															
08		3875 X	3836	-0-	-39 B	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
09		3750 X	3744	-0-	-6 B	-0-	3744	2			N	-0-			-0-
10		4102 X	4102	-0-	-0- B	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
11		4093 X	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	2			N	-0-			-0-
12		3906 X	3868	-0-	-38 B	-0-	3868	2			N	-0-			-0-
01		4092 X	3910	-0-	-182 B	-0-	3910	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		150 N	17	-0-	-133 B	-0-	17	2		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
08		4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-	124	1	4491	2	N	-0-
09		7106 X	7106	-0-	-0- B	-0-	201	1	6905	2	N	-0-
10		7087 X	7087	-0-	-0- B	-0-	202	1	6885	2	N	-0-
11		7265 X	7265	-0-	-0- B	-0-	206	1	7059	2	N	-0-
12		8468 X	8468	-0-	-0- B	-0-	242	1	8226	2	N	-0-
*01		6535 X	6535	-0-	-0- B	-0-	186	1	6349	2	N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
08		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-	-0-
09		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-	-0-
10		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2		N	-0-	-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2		N	-0-	-0-
12		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2		N	-0-	-0-
01		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		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												
08		1612 N	1424	-0-	-188 B	-0-	1424	2		N	-0-	-0-
09		2970 N	2851	-0-	-119 B	-0-	2851	2		N	-0-	-0-
10		3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	2		N	-0-	-0-
11		3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	2		N	-0-	-0-
12		3085 N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085	2		N	-0-	-0-
01		3069 X	2275	-0-	-794 B	-0-	2275	2		N	-0-	-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
08		2954 X	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	2		N	-0-	21
09		2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	2		N	-0-	21
10		2476 X	2476	-0-	-0- B	-0-	2476	2		N	-0-	21
11		2286 X	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2		N	-0-	21
12		2335 X	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	2		N	-0-	21
*01		2238 X	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	2		N	-0-	21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
08		1612 N	1502	-0-	-110 B	-0-	1502	2		N	-0-	-0-
09		1530 N	1454	-0-	-76 B	-0-	1454	2		N	-0-	-0-
10		1519 N	1517	-0-	-2 B	-0-	1517	2		N	-0-	-0-
11		1440 N	1439	-0-	-1 B	-0-	1439	2		N	-0-	-0-
12		1488 N	1447	-0-	-41 B	-0-	1447	2		N	-0-	-0-
01		1519 N	1444	-0-	-75 B	-0-	1444	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2635 N	1242	-0-	-1393 B	-0-	1241 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		2220 N	1031	-0-	-1189 B	-0-	1028 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		1829 N	1184	-0-	-645 B	-0-	1181 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		1200 N	1178	-0-	-22 B	-0-	1176 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1250 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*01		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1990 2	2 9	N	2	2 8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
08		3596 X	2844	-0-	-752 B	-0-	2844 2		N	-0-		-0-
09		3480 X	2779	-0-	-701 B	-0-	2779 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	2793	-0-	-369 B	-0-	2793 2		N	-0-		-0-
11		3000 X	2735	-0-	-265 B	-0-	2735 2		N	-0-		-0-
12		2945 X	2765	-0-	-180 B	-0-	2765 2		N	-0-		-0-
01		2883 X	2745	-0-	-138 B	-0-	2745 2		N	-0-		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
08		5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	5045 2	9 9	N	8	8 8	-0-
09		4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	4886 2	21 9	N	19	19 8	-0-
10		2013 X	2013	-0-	-0- B	-0-	2007 2	6 9	N	5	5 8	-0-
11		5351 X	5351	-0-	-0- B	-0-	5338 2	13 9	N	12	12 8	-0-
12		2966 X	2966	-0-	-0- B	-0-	2960 2	6 9	N	5	5 8	-0-
*01		3918 X	3918	-0-	-0- B	-0-	3912 2	6 9	N	5	5 8	-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		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												
08		8055 X	8055	-0-	-0- B	-0-	8052 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		6261 X	6261	-0-	-0- B	-0-	6251 2	10 9	N	9	9 8	-0-
10		6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	6017 2	4 9	N	4	4 8	-0-
11		9320 X	9320	-0-	-0- B	-0-	9313 2	7 9	N	6	6 8	-0-
12		9451 X	9451	-0-	-0- B	-0-	9445 2	6 9	N	5	5 8	-0-
*01		7100 X	7100	-0-	-0- B	-0-	7097 2	3 9	N	3	3 8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582												
08		1085 X	263	-0-	-822 B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
09		900 X	280	-0-	-620 B	-0-	280 2		N	-0-		-0-
10		713 X	316	-0-	-397 B	-0-	316 2		N	-0-		-0-
11		420 X	269	-0-	-151 B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
12		310 X	285	-0-	-25 B	-0-	285 2		N	-0-		-0-
01		310 X	287	-0-	-23 B	-0-	287 2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
08		3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	3216 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		3086 X	3086	-0-	-0- B	-0-	3079 2	7 9	N	6	6 8	-0-
10		2960 X	2960	-0-	-0- B	-0-	2957 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	2855 2	3 9	N	3	3 8	-0-
12		2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	2912 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*01		3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3283 2	2 9	N	2	2 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
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

08		7440 X	1645	-0-	-5795 B	-0-	1645 2			N	-0-	-0-
09		6480 X	1950	-0-	-4530 B	-0-	1950 2			N	-0-	-0-
10		6262 X	1920	-0-	-4342 B	-0-	1920 2			N	-0-	-0-
11		3600 X	1915	-0-	-1685 B	-0-	1915 2			N	-0-	-0-
12		2294 X	1894	-0-	-400 B	-0-	1894 2			N	-0-	-0-
01		2015 X	2002	-0-	-13 B	-0-	2002 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
08		4774 X	2693	-0-	-2081 B	-0-	2693 2			N	-0-	-0-
09		4590 X	2207	-0-	-2383 B	-0-	2207 2			N	-0-	-0-
10		4371 X	2106	-0-	-2265 B	-0-	2106 2			N	-0-	-0-
11		4230 X	2079	-0-	-2151 B	-0-	2079 2			N	-0-	-0-
12		3565 X	2094	-0-	-1471 B	-0-	2094 2			N	-0-	-0-
01		2697 X	1989	-0-	-708 B	-0-	1989 2			N	-0-	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
08		4190 X	4190	-0-	-0- B	-0-	4187 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
09		3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-	3623 2	7 9	Y	6	6 8	-0-
10		3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	3848 2	6 9	Y	5	5 8	-0-
11		3407 X	3407	-0-	-0- B	-0-	3404 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
12		3755 X	3755	-0-	-0- B	-0-	3752 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
*01		3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	3332 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												
08		1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341 2			N	-0-	-0-
09		2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591 2			N	-0-	-0-
10		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 2			N	-0-	-0-
11		2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719 2			N	-0-	-0-
12		2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782 2			N	-0-	-0-
*01		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
08		1860 N	1756	-0-	-104 B	-0-	1756 2			N	-0-	-0-
09		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 2			N	-0-	-0-
10		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 2			N	-0-	-0-
11		1710 N	1061	-0-	-649 B	-0-	1061 2			N	-0-	-0-
12		1767 N	1238	-0-	-529 B	-0-	1238 2			N	-0-	-0-
01		1767 N	346	-0-	-1421 B	-0-	346 2			N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
08		2325 X	2089	-0-	-236 B	-0-	2089 2			N	-0-	65
09		2250 X	2037	-0-	-213 B	-0-	2037 2			N	-0-	65
10		2325 X	1909	-0-	-416 B	-0-	1909 2			N	-0-	65
11		2070 X	1711	-0-	-359 B	-0-	1711 2			N	-0-	65
12		2108 X	1746	-0-	-362 B	-0-	1746 2			N	-0-	65
01		2108 X	1749	-0-	-359 B	-0-	1749 2			N	-0-	65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
08		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2			N	-0-	-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 2			N	-0-	-0-
10		1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 2			N	-0-	-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-				N	-0-	-0-
12		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-	-0-
01		1612 N	666	-0-	-946 B	-0-	666 2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013																
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	EOM BALANCE
08		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-				-0-
09		1350 N	1268	-0-	-82 B	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10		1426 N	1338	-0-	-88 B	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
11		1350 N	1277	-0-	-73 B	-0-	1277	2			N	-0-				-0-
12		1302 N	1296	-0-	-6 B	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
01		1333 N	1270	-0-	-63 B	-0-	1270	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808																
08		5084 X	4809	-0-	-275 B	-0-	4809	2			N	-0-				-0-
09		4920 X	3945	-0-	-975 B	-0-	3945	2			N	-0-				-0-
10		5084 X	3689	-0-	-1395 B	-0-	3689	2			N	-0-				-0-
11		4920 X	1804	-0-	-3116 B	-0-	1804	2			N	-0-				-0-
12		5084 X	3038	-0-	-2046 B	-0-	3038	2			N	-0-				-0-
01		4805 X	3957	-0-	-848 B	-0-	3957	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882																
08		7130 X	4587	-0-	-2543 B	-0-	4576	2	11	9	Y	10	10	8		-0-
09		6900 X	3882	-0-	-3018 B	-0-	3861	2	21	9	Y	19	19	8		-0-
10		6355 X	4339	-0-	-2016 B	-0-	4320	2	19	9	Y	17	17	8		-0-
11		6150 X	4141	-0-	-2009 B	-0-	4127	2	14	9	Y	13	13	8		-0-
12		5332 X	3736	-0-	-1596 B	-0-	3727	2	9	9	Y	8	8	8		-0-
01		4588 X	3269	-0-	-1319 B	-0-	3262	2	7	9	Y	6	6	8		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035																
08		1271 N	1207	-0-	-64 B	-0-	1207	2			N	-0-				-0-
09		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-				-0-
10		1240 N	1196	-0-	-44 B	-0-	1196	2			N	-0-				-0-
11		1170 N	1124	-0-	-46 B	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
12		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
01		1209 N	1152	-0-	-57 B	-0-	1152	2			N	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837																
08		248 N	107	-0-	-141 B	-0-	107	2			N	-0-				-0-
09		300 N	104	-0-	-196 B	-0-	104	2			N	-0-				-0-
10		186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2			N	-0-				-0-
11		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-				-0-
12		93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
*01		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-				-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347																
08		7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	7449	2			N	-0-				18
09		6390 X	6142	-0-	-248 B	-0-	6142	2			N	-0-				18
10		6603 X	6079	-0-	-524 B	-0-	6079	2			N	-0-				18
11		6390 X	5648	-0-	-742 B	-0-	5648	2			N	-0-				18
12		6603 X	5651	-0-	-952 B	-0-	5651	2			N	-0-				18
01		6603 X	5626	-0-	-977 B	-0-	5626	2			N	-0-				18

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965																
08		4836 X	2168	-0-	-2668 B	-0-	2165	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09		4110 X	3770	-0-	-340 B	-0-	3753	2	17	9	N	15	15	8		-0-
10		4169 X	4169	-0-	-0- B	-0-	4155	2	14	9	N	13	13	8		-0-
11		3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	3189	2	10	9	N	9	9	8		-0-
12		4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-	4230	2	10	9	N	9	9	8		-0-
01		4154 X	1209	-0-	-2945 B	-0-	1207	2	2	9	N	2	2	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845															
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	PROD	BALANCE			

08		3889 X	3889	-0-	-0-	B	-0-	3889	2		N	-0-			
09		3608 X	3608	-0-	-0-	B	-0-	3608	2		N	-0-			
10		3752 X	3752	-0-	-0-	B	-0-	3752	2		N	-0-			
11		3557 X	3557	-0-	-0-	B	-0-	3557	2		N	-0-			
12		3640 X	3640	-0-	-0-	B	-0-	3640	2		N	-0-			
*01		3460 X	3460	-0-	-0-	B	-0-	3460	2		N	-0-			

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816															
08		2914 X	867	-0-	-2047	B	-0-	867	2		N	-0-			
09		2550 X	1385	-0-	-1165	B	-0-	1383	2	2	9	N	2	8	-0-
10		2480 X	1123	-0-	-1357	B	-0-	1122	2	1	9	N	1	8	-0-
11		2033 X	2033	-0-	-0-	B	-0-	2032	2	1	9	N	1	8	-0-
12		3315 X	3315	-0-	-0-	B	-0-	3313	2	2	9	N	2	8	-0-
*01		3097 X	3097	-0-	-0-	B	-0-	3096	2	1	9	N	1	8	-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540															
08		4123 X	3010	-0-	-1113	B	-0-	3010	2		N	-0-			
09		3990 X	3288	-0-	-702	B	-0-	3288	2		N	-0-			
10		3379 X	2982	-0-	-397	B	-0-	2982	2		N	-0-			
11		3240 X	2240	-0-	-1000	B	-0-	2240	2		N	-0-			
12		3410 X	1281	-0-	-2129	B	-0-	1281	2		N	-0-			
01		3410 X	1459	-0-	-1951	B	-0-	1459	2		N	-0-			

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927															
08		6107 X	4384	-0-	-1723	B	-0-	4384	2		N	-0-			
09		6060 X	4872	-0-	-1188	B	-0-	4872	2		N	-0-			
10		6262 X	5081	-0-	-1181	B	-0-	5081	2		N	-0-			
11		6060 X	4812	-0-	-1248	B	-0-	4812	2		N	-0-			
12		5921 X	4684	-0-	-1237	B	-0-	4684	2		N	-0-			
*01		5659 X	5659	-0-	-0-	B	-0-	5659	2		N	-0-			

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958															
08		5797 X	2093	-0-	-3704	B	-0-	2091	2	2	9	N	2	8	-0-
09		5520 X	1538	-0-	-3982	B	-0-	1534	2	4	9	N	4	8	-0-
10		3720 X	2922	-0-	-798	B	-0-	2916	2	6	9	N	5	8	-0-
11		3600 X	3406	-0-	-194	B	-0-	3400	2	6	9	N	5	8	-0-
12		4035 X	4035	-0-	-0-	B	-0-	4031	2	4	9	N	4	8	-0-
*01		3093 X	3093	-0-	-0-	B	-0-	3090	2	3	9	N	3	8	-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816															
08		3131 X	1310	-0-	-1821	B	-0-	1310	2		N	-0-			
09		2670 X	1931	-0-	-739	B	-0-	1931	2		N	-0-			
10		2635 X	1222	-0-	-1413	B	-0-	1222	2		N	-0-			
11		2520 X	1179	-0-	-1341	B	-0-	1179	2		N	-0-			
12		2294 X	1493	-0-	-801	B	-0-	1493	2		N	-0-			
01		1984 X	1572	-0-	-412	B	-0-	1572	2		N	-0-			

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558															
08		1023 N	1016	-0-	-7	B	-0-	1016	2		N	-0-			
09		990 N	947	-0-	-43	B	-0-	947	2		N	-0-			
10		1085 N	1079	-0-	-6	B	-0-	1079	2		N	-0-			
11		990 N	869	-0-	-121	B	-0-	869	2		N	-0-			
12		992 N	259	-0-	-733	B	-0-	259	2		N	-0-			
01		1085 N	629	-0-	-456	B	-0-	629	2		N	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		1333 X	585	-0-	-748 B	-0-	585 2		Y	-0-		-0-
09		1080 X	621	-0-	-459 B	-0-	620 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10		1085 X	614	-0-	-471 B	-0-	613 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		840 X	588	-0-	-252 B	-0-	588 2		Y	-0-		-0-
12		806 X	564	-0-	-242 B	-0-	564 2		Y	-0-		-0-
01		651 X	510	-0-	-141 B	-0-	510 2		Y	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
08		248 N	235	-0-	-13 B	-14403	235 2		N	-0-	94 1	32
09		240 N	232	-0-	-8 B	-14403	232 2		N	-0-		32
10		248 N	244	-0-	-4 B	-14403	244 2		N	-0-		32
11		240 N	137	-0-	-103 B	-14403	137 2		N	-0-		32
12		248 N	257	-0-	9 B	-14394	257 2		N	-0-		32
01		248 N	237	-0-	-11 B	-14394	237 2		N	-0-		32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
08		2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2624 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2370 2	10 9	N	9	9 8	-0-
10		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2584 2	8 9	N	7	7 8	-0-
11		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2109 2	6 9	N	5	5 8	-0-
12		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2105 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*01		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2215 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												
08		2852 X	2331	-0-	-521 B	-0-	2331 2		N	-0-		-0-
09		2850 X	1458	-0-	-1392 B	-0-	1458 2		N	-0-		-0-
10		2728 N	1745	-0-	-983 B	-0-	1745 2		N	-0-		-0-
11		2250 N	1781	-0-	-469 B	-0-	1781 2		N	-0-		-0-
12		2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715 2		N	-0-		-0-
01		1736 N	1684	-0-	-52 B	-0-	1684 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
08		1457 X	1291	-0-	-166 B	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
09		1350 X	1200	-0-	-150 B	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
10		1398 X	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 2		N	-0-		-0-
11		1320 X	1279	-0-	-41 B	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
12		1333 X	1319	-0-	-14 B	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
01		1395 X	694	-0-	-701 B	-0-	694 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
08		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 2		N	-0-		-0-
09		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855 2		N	-0-		-0-
10		2108 N	1834	-0-	-274 B	-0-	1834 2		N	-0-		-0-
11		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 2		N	-0-		-0-
12		1922 N	1750	-0-	-172 B	-0-	1750 2		N	-0-		-0-
01		1829 N	1725	-0-	-104 B	-0-	1725 2		N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
08		1302 N	1197	-0-	-105 B	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
09		1260 N	1023	-0-	-237 B	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
10		1116 N	999	-0-	-117 B	-0-	999 2		N	-0-		-0-
11		1170 N	925	-0-	-245 B	-0-	925 2		N	-0-		-0-
12		1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
*01		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215	2		N	-0-	129
09		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2		N	-0-	129
10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-	129
11		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-	129
12		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-	129
*01		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-	129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
08		3688 X	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	2		N	-0-	-0-
09		3990 X	3645	-0-	-345 B	-0-	3644	2	1 9	N	1	-0-
10		4619 X	3300	-0-	-1319 B	-0-	3299	2	1 9	N	1	-0-
11		4470 X	3244	-0-	-1226 B	-0-	3244	2		N	-0-	-0-
12		4619 X	3225	-0-	-1394 B	-0-	3225	2		N	-0-	-0-
01		3782 X	3110	-0-	-672 B	-0-	3110	2		N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
08		3751 X	3597	-0-	-154 B	-0-	3597	2		N	-0-	21
09		4727 X	4727	-0-	-0- B	-0-	4727	2		N	-0-	21
10		4241 X	4241	-0-	-0- B	-0-	4241	2		N	-0-	21
11		5334 X	5334	-0-	-0- B	-0-	5334	2		N	-0-	21
12		4650 X	2208	-0-	-2442 B	-0-	2208	2		N	-0-	21
01		4650 X	3735	-0-	-915 B	-0-	3735	2		N	-0-	21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
08		3968 X	3719	-0-	-249 B	-0-	3719	2		N	-0-	58
09		3840 X	3604	-0-	-236 B	-0-	3604	2		N	-0-	58
10		3968 X	3158	-0-	-810 B	-0-	3158	2		N	-0-	58
11		3840 X	3496	-0-	-344 B	-0-	3496	2		N	-0-	58
12		3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	2		N	-0-	58
01		3720 X	3530	-0-	-190 B	-0-	3530	2		N	-0-	58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
08		1922 X	1033	-0-	-889 B	-0-	1033	2		N	-0-	160
09		1710 X	12	-0-	-1698 B	-0-	12	2		N	-0-	160
10		1550 X	16	-0-	-1534 B	-0-	16	2		N	-0-	160
11		1500 X	-0-	-0-	-1500 B	-0-	-0-	2		N	-0-	160
12		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2		N	-0-	160
*01		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2		N	-0-	160

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894												
08		1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1180	2	3 9	N	3	-0-
09		1260 N	1200	-0-	-60 B	-0-	1192	2	8 9	N	7	-0-
10		1364 N	1180	-0-	-184 B	-0-	1174	2	6 9	N	5	-0-
11		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1180	2	3 9	N	3	-0-
12		1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	1187	2	2 9	N	2	-0-
*01		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1206	2	2 9	N	2	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
08		2852 X	1636	-0-	-1216 B	-0-	1636	3		N	-0-	-0-
09		2550 X	1614	-0-	-936 B	-0-	1614	3		N	-0-	-0-
10		2604 X	1713	-0-	-891 B	-0-	1713	3		N	-0-	-0-
11		2010 X	1606	-0-	-404 B	-0-	1606	3		N	-0-	-0-
12		1860 X	1855	-0-	-5 B	-0-	1855	3		N	-0-	-0-
01		1705 X	1251	-0-	-454 B	-0-	1251	3		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1364 N	939	-0-	-425 B	-0-			939	2			-0-
09		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-			1603	2			-0-
10		872 N	872	-0-	-0- B	-0-			872	2			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-							-0-
12		1643 N	1338	-0-	-305 B	-0-			1338	2			-0-
01		868 N	582	-0-	-286 B	-0-			582	2			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599													
08		2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-			2798	2			23
09		2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-			2722	2			-0-
10		2790 X	2578	-0-	-212 B	-0-			2578	2			23
11		2700 X	2520	-0-	-180 B	-0-			2520	2			23
12		2808 X	2808	-0-	-0- B	-0-			2808	2			23
*01		2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-			2785	2			23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721													
08		1550 N	1471	-0-	-79 B	-0-			1471	2			-0-
09		1710 N	1378	-0-	-332 B	-0-			1378	2			-0-
10		1488 N	1430	-0-	-58 B	-0-			1430	2			-0-
11		1410 N	1366	-0-	-44 B	-0-			1366	2			-0-
12		1426 N	1398	-0-	-28 B	-0-			1398	2			-0-
01		1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-			1389	2			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048													
08		8122 X	8122	-0-	-0- B	-0-			8122	2			-0-
09		7830 X	6854	-0-	-976 B	-0-			6854	2			-0-
10		8091 X	6656	-0-	-1435 B	-0-			6656	2			-0-
11		7830 X	6043	-0-	-1787 B	-0-			6043	2			-0-
12		8091 X	6359	-0-	-1732 B	-0-			6359	2			-0-
01		8091 X	7377	-0-	-714 B	-0-			7377	2			-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360													
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852													
08		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-			2191	2			-0-
09		2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-			2138	2			-0-
10		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-			2045	2			-0-
11		1920 N	1836	-0-	-84 B	-0-			1836	2			-0-
12		1984 N	1873	-0-	-111 B	-0-			1873	2			-0-
01		1984 N	1476	-0-	-508 B	-0-			1476	2			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842													
08		3255 X	808	-0-	-2447 B	-0-			808	2			-0-
09		3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-			3192	2	1 9		-0-
10		2728 X	1290	-0-	-1438 B	-0-			1290	2		1 8	-0-
11		2868 X	2868	-0-	-0- B	-0-			2867	2	1 9		-0-
12		3286 X	1682	-0-	-1604 B	-0-			1682	2			-0-
01		3286 X	286	-0-	-3000 B	-0-			286	2			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE							
08		4061 X	2847	-0-	-1214 B	-0-	2847	2				36
09		3690 X	2780	-0-	-910 B	-0-	2780	2				36
10		3007 X	2838	-0-	-169 B	-0-	2838	2				36
11		3174 X	3174	-0-	-0- B	-0-	3174	2				36
12		3449 X	3449	-0-	-0- B	-0-	3449	2				36
*01		3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	3696	2				36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686												
08		9401 X	9401	-0-	-0- B	-0-	9379	2	22	9	N	20
09		5370 X	2888	-0-	-2482 B	-0-	2867	2	21	9	N	19
10		5549 X	4726	-0-	-823 B	-0-	4700	2	26	9	N	24
11		5370 X	4859	-0-	-511 B	-0-	4836	2	23	9	N	21
12		5549 X	5417	-0-	-132 B	-0-	5396	2	21	9	N	19
01		5549 X	2931	-0-	-2618 B	-0-	2922	2	9	9	N	8

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245												
08		5735 X	4250	-0-	-1485 B	-0-	4250	2				-0-
09		5550 X	2132	-0-	-3418 B	-0-	2132	2				-0-
10		5735 X	3899	-0-	-1836 B	-0-	3899	2				-0-
11		4110 X	3849	-0-	-261 B	-0-	3849	2				-0-
12		4247 X	3630	-0-	-617 B	-0-	3630	2				-0-
01		4247 X	3348	-0-	-899 B	-0-	3348	2				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932												
08		2480 N	2430	-0-	-50 B	-0-	2426	2	4	9	N	4
09		2490 N	2444	-0-	-46 B	-0-	2434	2	10	9	N	9
10		2573 N	2414	-0-	-159 B	-0-	2406	2	8	9	N	7
11		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2415	2	7	9	N	6
12		2511 N	2423	-0-	-88 B	-0-	2419	2	4	9	N	4
01		2418 N	2397	-0-	-21 B	-0-	2393	2	4	9	N	4

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016												
08		4629 X	4629	-0-	-0- B	-0-	4615	2	14	9	N	13
09		4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	4671	2	34	9	N	31
10		4619 X	4378	-0-	-241 B	-0-	4357	2	21	9	N	19
11		4470 X	4122	-0-	-348 B	-0-	4109	2	13	9	N	12
12		4867 X	4160	-0-	-707 B	-0-	4150	2	10	9	N	9
01		4867 X	4654	-0-	-213 B	-0-	4641	2	13	9	N	12

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738												
08		5797 X	4619	-0-	-1178 B	-0-	4619	2				-0-
09		5610 X	1117	-0-	-4493 B	-0-	1117	2				-0-
10		5146 X	1349	-0-	-3797 B	-0-	1349	2				-0-
11		7510 X	7510	-0-	-0- B	-0-	7510	2				-0-
12		5056 X	5056	-0-	-0- B	-0-	5056	2				-0-
*01		5508 X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	2				-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

08		2170 X	1885	-0-	-285 B	-8682	1823	2	62	9	N	56	97	1	-0-
09		2040 N	2113	-0-	73 B	-8609	2113	2			N	-0-			-0-
10		2077 N	2127	-0-	50 B	-8559	2127	2			N	-0-			-0-
11		1830 N	1887	-0-	57 B	-8502	1887	2			N	-0-			-0-
12		2170 N	2131	-0-	-39 B	-8502	2131	2			N	-0-			-0-
01		2139 N	1976	-0-	-163 B	-8502	1976	2			N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020															
08		4224 X	4224	-0-	-0- B	-0-	4221	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09		3510 X	3369	-0-	-141 B	-0-	3361	2	8	9	N	7	7	8	-0-
10		3627 X	2600	-0-	-1027 B	-0-	2596	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11		3510 X	2587	-0-	-923 B	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-	3629	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		3627 X	2720	-0-	-907 B	-0-	2719	2	1	9	N	1	1	8	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986															
08		5549 X	4521	-0-	-1028 B	-0-	4514	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09		4710 X	4405	-0-	-305 B	-0-	4390	2	15	9	N	14	14	8	-0-
10		4104 X	4104	-0-	-0- B	-0-	4093	2	11	9	N	10	10	8	-0-
11		4380 X	3730	-0-	-650 B	-0-	3720	2	10	9	N	9	9	8	-0-
12		4557 X	3616	-0-	-941 B	-0-	3608	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01		4557 X	3792	-0-	-765 B	-0-	3785	2	7	9	N	6	6	8	-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585															
08		4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	194	1	4308	2	N	-0-			18
09		4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	200	1	4455	2	N	-0-			18
10		3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	152	1	3388	2	N	-0-			18
11		4665 X	4665	-0-	-0- B	-0-	201	1	4464	2	N	-0-			18
12		4756 X	4756	-0-	-0- B	-0-	205	1	4551	2	N	-0-			18
*01		2205 X	2205	-0-	-0- B	-0-	95	1	2110	2	N	-0-			18

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974															
08		868 N	467	-0-	-401 B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
09		960 N	412	-0-	-548 B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
10		682 N	319	-0-	-363 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11		450 N	207	-0-	-243 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12		434 N	259	-0-	-175 B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
01		310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF. 15395 - 15469															
08		1922 N	1296	-0-	-626 B	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
09		1650 N	1107	-0-	-543 B	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
10		1581 N	1219	-0-	-362 B	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
11		1260 N	806	-0-	-454 B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
12		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
*01		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 15030 - 17162															
08		2728 X	2451	-0-	-277 B	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
09		2640 X	2354	-0-	-286 B	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
10		2728 X	1916	-0-	-812 B	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
11		2604 X	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
12		2418 N	1393	-0-	-1025 B	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
*01		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2			N	-0-			-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 #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		5425 X	4876	-0-	-549 B	-0-	4876 2			N	-0-	-0-
09		5160 X	3879	-0-	-1281 B	-0-	3878 2	1 9		N	1	1 8
10		5332 X	4052	-0-	-1280 B	-0-	4052 2			N	-0-	-0-
11		5100 X	4083	-0-	-1017 B	-0-	4081 2	2 9		N	2	2 8
12		4898 X	4011	-0-	-887 B	-0-	4009 2	2 9		N	2	2 8
01		4867 X	2084	-0-	-2783 B	-0-	2083 2	1 9		N	1	1 8

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888												
08		3813 X	3454	-0-	-359 B	-0-	3448 2	6 9		N	5	5 8
09		3540 X	3501	-0-	-39 B	-0-	3487 2	14 9		N	13	13 8
10		4061 X	3570	-0-	-491 B	-0-	3559 2	11 9		N	10	10 8
11		3930 X	3560	-0-	-370 B	-0-	3552 2	8 9		N	7	7 8
12		4061 X	3729	-0-	-332 B	-0-	3723 2	6 9		N	5	5 8
*01		3820 X	3820	-0-	-0- B	-0-	3814 2	6 9		N	5	5 8

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
08		4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	4157 2	7 9		N	6	6 8
09		3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3922 2	19 9		N	17	17 8
10		4474 X	4474	-0-	-0- B	-0-	4457 2	17 9		N	15	15 8
11		3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	3520 2	11 9		N	10	10 8
12		3317 X	3078	-0-	-239 B	-0-	3070 2	8 9		N	7	7 8
01		3317 X	2731	-0-	-586 B	-0-	2725 2	6 9		N	5	5 8

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
08		4123 X	3546	-0-	-577 B	-0-	3546 2			N	-0-	-0-
09		3450 X	3261	-0-	-189 B	-0-	3261 2			N	-0-	-0-
10		3751 X	3330	-0-	-421 B	-0-	3330 2			N	-0-	-0-
11		3630 X	3070	-0-	-560 B	-0-	3070 2			N	-0-	-0-
12		3751 X	2133	-0-	-1618 B	-0-	2133 2			N	-0-	-0-
01		3534 X	2892	-0-	-642 B	-0-	2892 2			N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
08		3472 X	3263	-0-	-209 B	-0-	3263 2			N	-0-	66
09		3720 X	2957	-0-	-763 B	-0-	2957 2			N	-0-	66
10		3844 X	630	-0-	-3214 B	-0-	630 2			N	-0-	66
11		3720 X	3082	-0-	-638 B	-0-	3082 2			N	-0-	66
12		3255 X	2239	-0-	-1016 B	-0-	2239 2			N	-0-	66
01		3255 X	2244	-0-	-1011 B	-0-	2244 2			N	-0-	66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
08		2790 X	1632	-0-	-1158 B	-0-	1626 2	6 9		N	5	5 8
09		1860 X	1285	-0-	-575 B	-0-	1272 2	13 9		N	12	12 8
10		1798 X	1062	-0-	-736 B	-0-	1054 2	8 9		N	7	7 8
11		1740 X	1119	-0-	-621 B	-0-	1112 2	7 9		N	6	6 8
12		1767 X	1059	-0-	-708 B	-0-	1053 2	6 9		N	5	5 8
01		1643 X	1036	-0-	-607 B	-0-	1032 2	4 9		N	4	4 8

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
08		4960 X	3450	-0-	-1510 B	-0-	3449 2	1 9		N	1	1 8
09		4800 X	3213	-0-	-1587 B	-0-	3211 2	2 9		N	2	2 8
10		3937 X	3099	-0-	-838 B	-0-	3098 2	1 9		N	1	1 8
11		3330 X	3158	-0-	-172 B	-0-	3157 2	1 9		N	1	1 8
12		4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	4017 2	1 9		N	1	1 8
*01		4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-	4003 2	1 9		N	1	1 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2			N	-0-
09		2760 N	1511	-0-	-1249 B	-0-	1511	2			N	-0-
10		1705 N	1569	-0-	-136 B	-0-	1569	2			N	-0-
11		1620 N	1383	-0-	-237 B	-0-	1383	2			N	-0-
12		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-
01		1581 N	1405	-0-	-176 B	-0-	1405	2			N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
08		5425 X	4784	-0-	-641 B	-0-	4780	2	4	9	N	-0-
09		5250 X	4240	-0-	-1010 B	-0-	4229	2	11	9	N	-0-
10		4991 X	4567	-0-	-424 B	-0-	4558	2	9	9	N	-0-
11		4830 X	3998	-0-	-832 B	-0-	3988	2	10	9	N	-0-
12		4836 X	4173	-0-	-663 B	-0-	4164	2	9	9	N	-0-
01		4774 X	4566	-0-	-208 B	-0-	4557	2	9	9	N	-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005												
08		6572 X	5383	-0-	-1189 B	-0-	5383	2			N	-0-
09		6360 X	4190	-0-	-2170 B	-0-	4190	2			N	-0-
10		6231 X	3468	-0-	-2763 B	-0-	3468	2			N	-0-
11		5220 X	2032	-0-	-3188 B	-0-	2032	2			N	-0-
12		5394 X	2297	-0-	-3097 B	-0-	2297	2			N	-0-
01		5394 X	2252	-0-	-3142 B	-0-	2252	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
08		1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645	2			N	-0-
09		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-
10		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			N	-0-
11		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-
12		1705 N	1687	-0-	-18 B	-0-	1687	2			N	-0-
01		1643 N	1610	-0-	-33 B	-0-	1610	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
08		5797 X	3215	-0-	-2582 B	-0-	3215	2			N	-0-
09		5190 X	3329	-0-	-1861 B	-0-	3329	2			N	-0-
10		3968 X	3295	-0-	-673 B	-0-	3295	2			N	-0-
11		3840 X	3375	-0-	-465 B	-0-	3375	2			N	-0-
12		3968 X	3518	-0-	-450 B	-0-	3518	2			N	-0-
*01		3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	2			N	-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220												
08		7223 X	5838	-0-	-1385 B	-0-	5826	2	12	9	N	-0-
09		6990 X	4754	-0-	-2236 B	-0-	4723	2	31	9	N	-0-
10		5735 X	5401	-0-	-334 B	-0-	5376	2	25	9	N	-0-
11		5640 X	5252	-0-	-388 B	-0-	5231	2	21	9	N	-0-
12		6443 X	6443	-0-	-0- B	-0-	6423	2	20	9	N	-0-
01		5828 X	2959	-0-	-2869 B	-0-	2951	2	8	9	N	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
08		3255 X	2476	-0-	-779 B	-0-	2476	2			N	-0-
09		2310 X	2072	-0-	-238 B	-0-	2072	2			N	-0-
10		3751 X	3397	-0-	-354 B	-0-	3397	2			N	-0-
11		3630 X	2286	-0-	-1344 B	-0-	2286	2			N	-0-
12		3751 X	2627	-0-	-1124 B	-0-	2627	2			N	-0-
01		3410 X	2042	-0-	-1368 B	-0-	2042	2			N	-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 #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041																	
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

08		5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	5944	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
09		5520 X	3367	-0-	-2153 B	-0-	3361	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
10		5704 X	5094	-0-	-610 B	-0-	5087	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
11		5520 X	4788	-0-	-732 B	-0-	4786	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
12		5704 X	5332	-0-	-372 B	-0-	5330	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
01		5704 X	5587	-0-	-117 B	-0-	5585	2	2	9	N	2	2	8		-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515																	
08		4557 X	1842	-0-	-2715 B	-0-	1842	2			N	-0-				75	
09		4410 X	3095	-0-	-1315 B	-0-	3095	2			N	-0-				75	
10		4557 X	3517	-0-	-1040 B	-0-	3517	2			N	-0-				75	
11		3870 X	2745	-0-	-1125 B	-0-	2745	2			N	-0-				75	
12		3193 X	1997	-0-	-1196 B	-0-	1997	2			N	-0-				75	
01		3503 X	1929	-0-	-1574 B	-0-	1929	2			N	-0-				75	

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561																	
08		4092 X	3504	-0-	-588 B	-0-	3504	2			N	-0-				55	
09		3960 X	3872	-0-	-88 B	-0-	3872	2			N	-0-				55	
10		4092 X	3762	-0-	-330 B	-0-	3762	2			N	-0-				55	
11		3810 X	3512	-0-	-298 B	-0-	3512	2			N	-0-				55	
12		3999 X	3507	-0-	-492 B	-0-	3507	2			N	-0-				55	
01		3999 X	3892	-0-	-107 B	-0-	3892	2			N	-0-				55	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238																	
08		1519 N	537	-0-	-982 B	-0-	537	2			N	-0-				-0-	
09		960 N	661	-0-	-299 B	-0-	661	2			N	-0-				-0-	
10		1395 N	701	-0-	-694 B	-0-	701	2			N	-0-				-0-	
11		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-				-0-	
12		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-				-0-	
01		713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			N	-0-				-0-	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166																	
08		5797 X	5748	-0-	-49 B	-0-	5748	2			N	-0-				-0-	
09		5643 X	5643	-0-	-0- B	-0-	5643	2			N	-0-				-0-	
10		5655 X	5655	-0-	-0- B	-0-	5655	2			N	-0-				-0-	
11		5550 X	2766	-0-	-2784 B	-0-	2766	2			N	-0-				-0-	
12		5828 X	2517	-0-	-3311 B	-0-	2517	2			N	-0-				-0-	
01		5828 X	2429	-0-	-3399 B	-0-	2429	2			N	-0-				-0-	

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295																	
08		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-				-0-	
09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
10		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
11		390 N	221	-0-	-169 B	-0-	221	2			N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190																	
08		2356 N	1246	-0-	-1110 B	-0-	1240	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
09		1860 N	1173	-0-	-687 B	-0-	1158	2	15	9	N	14	14	8		-0-	
10		1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	1217	2	12	9	N	11	11	8		-0-	
11		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1231	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
12		1209 N	1149	-0-	-60 B	-0-	1142	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
01		1240 N	1145	-0-	-95 B	-0-	1139	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												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
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
08		13609 X	10962	-0-	-2647 B	-0-		10956	2	6	9	-0-
09		12180 X	10634	-0-	-1546 B	-0-		10616	2	18	9	-0-
10		12338 X	8844	-0-	-3494 B	-0-		8833	2	11	9	-0-
11		11340 X	6649	-0-	-4691 B	-0-		6641	2	8	9	-0-
12		11284 X	7142	-0-	-4142 B	-0-		7135	2	7	9	-0-
01		10974 X	6849	-0-	-4125 B	-0-		6845	2	4	9	-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
08		2821 X	2443	-0-	-378 B	-0-		2443	2			-0-
09		2670 X	2332	-0-	-338 B	-0-		2332	2			-0-
10		2765 X	2765	-0-	-0 B	-0-		2765	2			-0-
11		2456 N	2456	-0-	-0 B	-0-		2456	2			-0-
12		2418 N	1628	-0-	-790 B	-0-		1628	2			-0-
01		2759 N	1420	-0-	-1339 B	-0-		1420	2			-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
08		3929 X	3929	-0-	-0 B	-0-		3929	2			-0-
09		4020 X	3866	-0-	-154 B	-0-		3866	2			-0-
10		4471 X	4471	-0-	-0 B	-0-		4471	2			-0-
11		6021 X	6021	-0-	-0 B	-0-		6021	2			-0-
12		6177 X	6177	-0-	-0 B	-0-		6177	2			-0-
*01		6386 X	6386	-0-	-0 B	-0-		6386	2			-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272												
08		4185 X	3699	-0-	-486 B	-0-		3699	2			-0-
09		3780 X	3359	-0-	-421 B	-0-		3359	2			-0-
10		3906 X	2080	-0-	-1826 B	-0-		2080	2			-0-
11		3780 X	-0-	-0-	-3780 B	-0-						-0-
12		4709 X	4709	-0-	-0 B	-0-		4709	2			-0-
*01		4101 X	4101	-0-	-0 B	-0-		4101	2			-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
08		3317 X	526	-0-	-2791 B	-119070		526	2			-0-
09		3210 X	1205	-0-	-2005 B	-119070		1205	2			-0-
10		3317 X	643	-0-	-2674 B	-119070		643	2			-0-
11		3210 X	640	-0-	-2570 B	-119070		640	2			-0-
12		1240 X	553	-0-	-687 B	-119070		553	2			-0-
01		1240 X	2854	-0-	1614 B	-117456		2854	2			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
08		2015 X	1520	-0-	-495 B	-0-		1520	2			65
09		1950 X	1557	-0-	-393 B	-0-		1557	2			65
10		2015 X	1529	-0-	-486 B	-0-		1529	2			65
11		1950 X	1351	-0-	-599 B	-0-		1351	2			65
12		1612 X	1088	-0-	-524 B	-0-		1088	2			65
01		1612 X	1140	-0-	-472 B	-0-		1140	2			65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
08		10726 X	8021	-0-	-2705 B	-0-		8001	2	20	9	-0-
09		10640 X	10640	-0-	-0 B	-0-		10561	2	79	9	-0-
10		10881 X	5403	-0-	-5478 B	-0-		5374	2	29	9	-0-
11		10530 X	7834	-0-	-2696 B	-0-		7803	2	31	9	-0-
12		11005 X	6780	-0-	-4225 B	-0-		6758	2	22	9	-0-
01		11005 X	4359	-0-	-6646 B	-0-		4348	2	11	9	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688																
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

08		6448 X	3669	-0-	-2779 B	-0-	3667	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09		6468 X	6468	-0-	-0- B	-0-	6458	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
10		6510 X	6510	-0-	-0- B	-0-	6502	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
11		5970 X	4833	-0-	-1137 B	-0-	4824	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
12		6696 X	6007	-0-	-689 B	-0-	5998	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
01		6696 X	2535	-0-	-4161 B	-0-	2532	2	3	9	N	3	3	8	-0-	

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862																

08		868 N	817	-0-	-51 B	-0-	817	2			N	-0-			-0-	
09		810 N	799	-0-	-11 B	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2			N	-0-			-0-	
11		780 N	742	-0-	-38 B	-0-	742	2			N	-0-			-0-	
12		837 N	696	-0-	-141 B	-0-	696	2			N	-0-			-0-	
01		806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798	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																

08		3100 X	4608	-0-	1508 B	-722575	4608	2			N	-0-			-0-	
09		3000 X	3584	-0-	584 B	-721991	3584	2			N	-0-			-0-	
10		3100 X	1295	-0-	-1805 B	-721991	1295	2			N	-0-			-0-	
11		3000 X	356	-0-	-2644 B	-721991	356	2			N	-0-			-0-	
12		3100 X	269	-0-	-2831 B	-721991	269	2			N	-0-			-0-	
01		3100 X	32	-0-	-3068 B	-721991	32	2			N	-0-			-0-	

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627																

08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-			-0-	
10		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-			-0-	
11		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-	
12		651 N	457	-0-	-194 B	-0-	457	2			N	-0-			-0-	
01		558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466	2			N	-0-			-0-	

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066																

08		4619 X	2199	-0-	-2420 B	-0-	2193	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
09		4470 X	4411	-0-	-59 B	-0-	4377	2	34	9	N	31	31	8	-0-	
10		4774 X	4189	-0-	-585 B	-0-	4165	2	24	9	N	22	22	8	-0-	
11		4620 X	2255	-0-	-2365 B	-0-	2247	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
12		5105 X	5105	-0-	-0- B	-0-	5092	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
01		4557 X	2124	-0-	-2433 B	-0-	2120	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																

08		4495 X	4448	-0-	-47 B	-0-	4446	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09		4500 X	4172	-0-	-328 B	-0-	4165	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
10		4650 X	4546	-0-	-104 B	-0-	4540	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
11		4500 X	3629	-0-	-871 B	-0-	3627	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12		5563 X	5563	-0-	-0- B	-0-	5560	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
*01		5847 X	5847	-0-	-0- B	-0-	5845	2	2	9	N	2	2	8	-0-	

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240																

08		465 N	311	-0-	-154 B	-0-	10	1	301	2	N	-0-			-0-	
09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	12	1	373	2	N	-0-			-0-	
10		465 N	226	-0-	-239 B	-0-	9	1	217	2	N	-0-			-0-	
11		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	28	1	671	2	N	-0-			-0-	
12		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	21	1	494	2	N	-0-			-0-	
*01		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	21	1	476	2	N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
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		
08		1426 X	1296	-0-	-130 B	-0-	1296 2			N	-0-	20
09		1350 X	1224	-0-	-126 B	-0-	1224 2			N	-0-	20
10		1395 X	1162	-0-	-233 B	-0-	1162 2			N	-0-	20
11		1320 X	953	-0-	-367 B	-0-	953 2			N	-0-	20
12		1333 X	883	-0-	-450 B	-0-	883 2			N	-0-	20
01		1302 X	873	-0-	-429 B	-0-	873 2			N	-0-	20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
08		2339 X	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 2			N	-0-	15
09		2340 X	2000	-0-	-340 B	-0-	2000 2			N	-0-	15
10		2418 X	2047	-0-	-371 B	-0-	2047 2			N	-0-	15
11		2340 X	1850	-0-	-490 B	-0-	1850 2			N	-0-	15
12		2325 X	1869	-0-	-456 B	-0-	1869 2			N	-0-	15
01		2325 X	1878	-0-	-447 B	-0-	1878 2			N	-0-	15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
08		3286 X	2302	-0-	-984 B	-0-	2302 2			N	-0-	-0-
09		3180 X	3118	-0-	-62 B	-0-	3118 2			N	-0-	-0-
10		3658 X	987	-0-	-2671 B	-0-	987 2			N	-0-	-0-
11		3540 X	84	-0-	-3456 B	-0-	84 2			N	-0-	-0-
12		3787 X	3787	-0-	-0- B	-0-	3787 2			N	-0-	-0-
01		3224 X	1738	-0-	-1486 B	-0-	1738 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
08		1488 N	721	-0-	-767 B	-0-	721 2			N	-0-	-0-
09		690 N	266	-0-	-424 B	-0-	266 2			N	-0-	-0-
10		1178 N	792	-0-	-386 B	-0-	792 2			N	-0-	-0-
11		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2			N	-0-	-0-
12		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2			N	-0-	-0-
01		806 N	591	-0-	-215 B	-0-	591 2			N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
08		3286 X	3236	-0-	-50 B	-0-	3234 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		3527 X	3527	-0-	-0- B	-0-	3521 2	6 9	N	5	5 8	-0-
10		3565 X	3497	-0-	-68 B	-0-	3493 2	4 9	N	4	4 8	-0-
11		3888 X	3888	-0-	-0- B	-0-	3884 2	4 9	N	4	4 8	-0-
12		3658 X	3591	-0-	-67 B	-0-	3588 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*01		3902 X	3902	-0-	-0- B	-0-	3900 2	2 9	N	2	2 8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
08		3162 X	3077	-0-	-85 B	-0-	3076 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		3060 X	2853	-0-	-207 B	-0-	2852 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		3069 X	2883	-0-	-186 B	-0-	2883 2		N	-0-	-0-	-0-
11		2970 X	2782	-0-	-188 B	-0-	2781 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		3069 X	2771	-0-	-298 B	-0-	2770 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		3069 X	2752	-0-	-317 B	-0-	2752 2		N	-0-	-0-	-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034												
08		6283 X	6283	-0-	-0- B	-0-	6283 2			N	-0-	-0-
09		6354 X	6354	-0-	-0- B	-0-	6354 2			N	-0-	-0-
10		6720 X	6720	-0-	-0- B	-0-	6720 2			N	-0-	-0-
11		6290 X	6290	-0-	-0- B	-0-	6290 2			N	-0-	-0-
12		6669 X	6669	-0-	-0- B	-0-	6669 2			N	-0-	-0-
*01		6791 X	6791	-0-	-0- B	-0-	6791 2			N	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034															
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

08		3658 X	3628	-0-	-30 B	-0-	3628	2			N	-0-			-0-
09		3570 X	3465	-0-	-105 B	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
10		3689 X	3671	-0-	-18 B	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
11		3570 X	3436	-0-	-134 B	-0-	3436	2			N	-0-			-0-
12		3689 X	3627	-0-	-62 B	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
01		3658 X	3609	-0-	-49 B	-0-	3609	2			N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254															

08		4433 X	113	-0-	-4320 B	-18478	113	2			N	-0-			-0-
09		4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-18478					N	-0-			-0-
10		4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-18478					N	-0-			-0-
11		4230 X	-0-	-0-	-4230 B	-18478					N	-0-			-0-
12		3813 X	-0-	-0-	-3813 B	-18478					N	-0-			-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124 B	-18478					N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504															

08		6758 X	5186	-0-	-1572 B	-0-	5178	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09		6540 X	5168	-0-	-1372 B	-0-	5149	2	19	9	N	17	17	8	-0-
10		6758 X	5241	-0-	-1517 B	-0-	5227	2	14	9	N	13	13	8	-0-
11		5361 X	5361	-0-	-0- B	-0-	5349	2	12	9	N	11	11	8	-0-
12		5452 X	5452	-0-	-0- B	-0-	5443	2	9	9	N	8	8	8	-0-
01		5332 X	5322	-0-	-10 B	-0-	5313	2	9	9	N	8	8	8	-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824															

08		7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380	2			N	-0-			-0-
09		5459 X	5459	-0-	-0- B	-0-	5459	2			N	-0-			-0-
10		7595 X	2335	-0-	-5260 B	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
11		7350 X	1699	-0-	-5651 B	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
12		7595 X	6200	-0-	-1395 B	-0-	6200	2			N	-0-			-0-
01		7378 X	6732	-0-	-646 B	-0-	6732	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354															

08		651 X	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
09		2507 X	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
10		1202 X	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
11		1123 X	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
12		2604 X	993	-0-	-1611 B	-0-	993	2			N	-0-			-0-
01		2604 X	1250	-0-	-1354 B	-0-	1250	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227															

08		10368 X	10368	-0-	-0- B	-0-	10368	2			N	-0-			-0-
09		9771 X	9771	-0-	-0- B	-0-	9771	2			N	-0-			-0-
10		8037 X	8037	-0-	-0- B	-0-	8037	2			N	-0-			-0-
11		5803 X	5803	-0-	-0- B	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
12		3100 X	2045	-0-	-1055 B	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
*01		4915 X	4915	-0-	-0- B	-0-	4915	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747															

08		3503 X	3326	-0-	-177 B	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
09		3390 X	2175	-0-	-1215 B	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
10		3627 X	1945	-0-	-1682 B	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
11		3510 X	2662	-0-	-848 B	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
12		3627 X	3170	-0-	-457 B	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
01		3317 X	2435	-0-	-882 B	-0-	2435	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916												
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

08		6107 X	4857	-0-	-1250 B	-0-	4857 2			N	-0-	-0-
09		5910 X	4364	-0-	-1546 B	-0-	4364 2			N	-0-	-0-
10		5983 X	4746	-0-	-1237 B	-0-	4746 2			N	-0-	-0-
11		5640 X	4467	-0-	-1173 B	-0-	4467 2			N	-0-	-0-
12		5549 X	4856	-0-	-693 B	-0-	4856 2			N	-0-	-0-
*01		5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	5018 2			N	-0-	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774												
08		20908 X	20908	-0-	-0- B	-0-	672 1	20236 2		N	-0-	-0-
09		18987 X	18987	-0-	-0- B	-0-	607 1	18380 2		N	-0-	-0-
10		10788 X	8546	-0-	-2242 B	-0-	256 1	8290 2		N	-0-	-0-
11		10440 X	-0-	-0-	-10440 B	-0-				N	-0-	-0-
12		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-				N	-0-	-0-
01		10788 X	61	-0-	-10727 B	-0-	2 1	59 2		N	-0-	-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299												
08		2015 X	1427	-0-	-588 B	-0-	1427 2			N	-0-	-0-
09		1950 X	1788	-0-	-162 B	-0-	1788 2			N	-0-	-0-
10		2159 X	2159	-0-	-0- B	-0-	2159 2			N	-0-	-0-
11		2570 X	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 2			N	-0-	-0-
12		1882 X	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 2			N	-0-	-0-
*01		2681 X	2681	-0-	-0- B	-0-	2681 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												
08		6406 X	6406	-0-	-0- B	-0-	6406 2			N	-0-	-0-
09		6261 X	6261	-0-	-0- B	-0-	6261 2			N	-0-	-0-
10		6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	6452 2			N	-0-	-0-
11		6144 X	6144	-0-	-0- B	-0-	6144 2			N	-0-	-0-
12		6324 X	6324	-0-	-0- B	-0-	6324 2			N	-0-	-0-
*01		6307 X	6307	-0-	-0- B	-0-	6307 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229												
08		6820 X	3816	-0-	-3004 B	-0-	3816 2			N	-0-	-0-
09		6600 X	3286	-0-	-3314 B	-0-	3286 2			N	-0-	-0-
10		6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	6377 2			N	-0-	-0-
11		5105 X	5105	-0-	-0- B	-0-	5105 2			N	-0-	-0-
12		6894 X	6894	-0-	-0- B	-0-	6894 2			N	-0-	-0-
01		6386 X	3194	-0-	-3192 B	-0-	3194 2			N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
08		3193 X	2785	-0-	-408 B	-0-	2784 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		3090 X	2489	-0-	-601 B	-0-	2487 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		3038 X	2585	-0-	-453 B	-0-	2584 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		2940 X	2658	-0-	-282 B	-0-	2657 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		2790 X	2701	-0-	-89 B	-0-	2700 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		2790 X	2251	-0-	-539 B	-0-	2251 2			N	-0-	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033												
08		7229 X	7229	-0-	-0- B	-0-	7229 2			N	-0-	-0-
09		10126 X	10126	-0-	-0- B	-0-	10126 2			N	-0-	-0-
10		5324 X	5324	-0-	-0- B	-0-	5324 2			N	-0-	-0-
11		5578 X	5578	-0-	-0- B	-0-	5578 2			N	-0-	-0-
12		5815 X	5815	-0-	-0- B	-0-	5815 2			N	-0-	-0-
*01		9624 X	9624	-0-	-0- B	-0-	9624 2			N	-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 #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698													
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
08		5079 X	5079	-0-	-0- B	-0-	5069 2	10 9	N	9	9 8		-0-
09		5274 X	5274	-0-	-0- B	-0-	5242 2	32 9	N	29	29 8		-0-
10		4650 X	4502	-0-	-148 B	-0-	4482 2	20 9	N	18	18 8		-0-
11		4500 X	3820	-0-	-680 B	-0-	3807 2	13 9	N	12	12 8		-0-
12		4650 X	4608	-0-	-42 B	-0-	4596 2	12 9	N	11	11 8		-0-
01		4650 X	4468	-0-	-182 B	-0-	4458 2	10 9	N	9	9 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005													
08		3007 X	2570	-0-	-437 B	-0-	2569 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		2670 X	2360	-0-	-310 B	-0-	2358 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	2884 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		2760 X	2679	-0-	-81 B	-0-	2677 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		2852 X	2809	-0-	-43 B	-0-	2808 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		2883 X	2790	-0-	-93 B	-0-	2789 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													
08		11718 X	6282	-0-	-5436 B	-1592499	6282 2		N	-0-			-0-
09		11340 X	1213	-0-	-10127 B	-1592499	1213 2		N	-0-			-0-
10		7874 X	830	-0-	-7044 B	-1592499	830 2		N	-0-			-0-
11		7620 X	11249	-0-	3629 B	-1588870	11249 2		N	-0-			-0-
12		6293 X	2285	-0-	-4008 B	-1588870	2285 2		N	-0-			-0-
01		6293 X	4872	-0-	-1421 B	-1588870	4872 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919													
08		2542 N	2422	-0-	-120 B	-0-	2419 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		2520 N	2473	-0-	-47 B	-0-	2465 2	8 9	N	7	7 8		-0-
10		2573 N	2527	-0-	-46 B	-0-	2521 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11		2340 N	2000	-0-	-340 B	-0-	1996 2	4 9	N	4	4 8		-0-
12		2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2607 2	4 9	N	4	4 8		-0-
*01		2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2626 2	3 9	N	3	3 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009													
08		5766 X	3004	-0-	-2762 B	-0-	3000 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		4290 X	2708	-0-	-1582 B	-0-	2698 2	10 9	N	9	9 8		-0-
10		3627 X	2775	-0-	-852 B	-0-	2767 2	8 9	N	7	7 8		-0-
11		3240 X	2518	-0-	-722 B	-0-	2512 2	6 9	N	5	5 8		-0-
12		3100 X	2516	-0-	-584 B	-0-	2513 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01		3007 X	2546	-0-	-461 B	-0-	2544 2	2 9	N	2	2 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644													
08		7688 X	4632	-0-	-3056 B	-0-	4632 2		N	-0-			-0-
09		7440 X	4624	-0-	-2816 B	-0-	4624 2		N	-0-			-0-
10		6851 X	5829	-0-	-1022 B	-0-	5829 2		N	-0-			-0-
11		6630 X	4223	-0-	-2407 B	-0-	4223 2		N	-0-			-0-
12		7897 X	7897	-0-	-0- B	-0-	7897 2		N	-0-			-0-
01		5828 X	5568	-0-	-260 B	-0-	5568 2		N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780													
08		4185 X	4062	-0-	-123 B	-0-	4062 2		N	-0-			-0-
09		4140 X	3907	-0-	-233 B	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
10		4278 X	4087	-0-	-191 B	-0-	4087 2		N	-0-			-0-
11		4140 X	3918	-0-	-222 B	-0-	3918 2		N	-0-			-0-
12		4247 X	4014	-0-	-233 B	-0-	4014 2		N	-0-			-0-
01		4092 X	3699	-0-	-393 B	-0-	3699 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 #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
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
08		2666 X	2373	-0-	-293 B	-0-	2372	2	1 9	N	1 8	-0-
09		3060 X	2392	-0-	-668 B	-0-	2391	2	1 9	N	1 8	-0-
10		3162 X	1666	-0-	-1496 B	-0-	1665	2	1 9	N	1 8	-0-
11		3060 X	2255	-0-	-805 B	-0-	2254	2	1 9	N	1 8	-0-
12		3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	3192	2	1 9	N	1 8	-0-
*01		2805 X	2805	-0-	-0- B	-0-	2804	2	1 9	N	1 8	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
08		4867 X	4626	-0-	-241 B	-0-	4626	2		N	-0-	-0-
09		4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4843	2		N	-0-	-0-
10		4860 X	4860	-0-	-0- B	-0-	4860	2		N	-0-	-0-
11		4746 X	4746	-0-	-0- B	-0-	4746	2		N	-0-	-0-
12		4991 X	4749	-0-	-242 B	-0-	4749	2		N	-0-	-0-
01		4991 X	3836	-0-	-1155 B	-0-	3836	2		N	-0-	-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
08		4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627	2		N	-0-	-0-
09		4440 X	3851	-0-	-589 B	-0-	3851	2		N	-0-	-0-
10		4557 X	4390	-0-	-167 B	-0-	4390	2		N	-0-	-0-
11		4470 X	3106	-0-	-1364 B	-0-	3106	2		N	-0-	-0-
12		4619 X	3091	-0-	-1528 B	-0-	3091	2		N	-0-	-0-
01		4619 X	2756	-0-	-1863 B	-0-	2756	2		N	-0-	-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
08		2046 X	1475	-0-	-571 B	-776040	1475	2		N	-0-	-0-
09		1980 X	122	-0-	-1858 B	-776040	122	2		N	-0-	-0-
10		3348 X	142	-0-	-3206 B	-776040	142	2		N	-0-	-0-
11		3240 X	184	-0-	-3056 B	-776040	184	2		N	-0-	-0-
12		3348 X	100	-0-	-3248 B	-776040	100	2		N	-0-	-0-
01		1488 X	136	-0-	-1352 B	-776040	136	2		N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
08		6634 X	4351	-0-	-2283 B	-0-	4351	2		N	-0-	-0-
09		4890 X	4495	-0-	-395 B	-0-	4495	2		N	-0-	-0-
10		5053 X	3850	-0-	-1203 B	-0-	3850	2		N	-0-	-0-
11		4890 X	3918	-0-	-972 B	-0-	3918	2		N	-0-	-0-
12		5142 X	5142	-0-	-0- B	-0-	5142	2		N	-0-	-0-
*01		4805 X	4805	-0-	-0- B	-0-	4805	2		N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
08		2325 N	1856	-0-	-469 B	-0-	1854	2	2 9	N	2 8	-0-
09		2220 N	1346	-0-	-874 B	-0-	1342	2	4 9	N	4 8	-0-
10		1922 N	804	-0-	-1118 B	-0-	802	2	2 9	N	2 8	-0-
11		1800 N	1396	-0-	-404 B	-0-	1393	2	3 9	N	3 8	-0-
12		1395 N	1052	-0-	-343 B	-0-	1049	2	3 9	N	3 8	-0-
*01		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	913	2	1 9	N	1 8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
08		2480 X	1047	-0-	-1433 B	-0-	1046	2	1 9	N	1 8	-0-
09		2160 X	1009	-0-	-1151 B	-0-	1007	2	2 9	N	2 8	-0-
10		2232 X	881	-0-	-1351 B	-0-	880	2	1 9	N	1 8	-0-
11		1620 X	690	-0-	-930 B	-0-	689	2	1 9	N	1 8	-0-
12		1116 X	902	-0-	-214 B	-0-	901	2	1 9	N	1 8	-0-
01		1054 X	812	-0-	-242 B	-0-	811	2	1 9	N	1 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 #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		5549 X	4008	-0-	-1541 B	-0-	4005 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		5400 X	4928	-0-	-472 B	-0-	4918 2	10 9	N	9	9 8	-0-
10		5611 X	4510	-0-	-1101 B	-0-	4502 2	8 9	N	7	7 8	-0-
11		5430 X	4825	-0-	-605 B	-0-	4818 2	7 9	N	6	6 8	-0-
12		5611 X	3691	-0-	-1920 B	-0-	3687 2	4 9	N	4	4 8	-0-
01		5084 X	4165	-0-	-919 B	-0-	4161 2	4 9	N	4	4 8	-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397												
08		8556 X	635	-0-	-7921 B	-0-	15 1	620 2	N	-0-	-0-	-0-
09		7890 X	2454	-0-	-5436 B	-0-	80 1	2374 2	N	-0-	-0-	-0-
10		8153 X	8041	-0-	-112 B	-0-	217 1	7824 2	N	-0-	-0-	-0-
11		6360 X	6055	-0-	-305 B	-0-	163 1	5892 2	N	-0-	-0-	-0-
12		6819 X	6819	-0-	-0- B	-0-	223 1	6596 2	N	-0-	-0-	-0-
01		8029 X	5142	-0-	-2887 B	-0-	198 1	4944 2	N	-0-	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
08		18451 X	18451	-0-	-0- B	-0-	18449 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		13547 X	13547	-0-	-0- B	-0-	13541 2	6 9	N	5	5 8	-0-
10		14709 X	14709	-0-	-0- B	-0-	14705 2	4 9	N	4	4 8	-0-
11		11819 X	11819	-0-	-0- B	-0-	11816 2	3 9	N	3	3 8	-0-
12		13598 X	13598	-0-	-0- B	-0-	13596 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*01		12082 X	12082	-0-	-0- B	-0-	12080 2	2 9	N	2	2 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
08		4743 X	3090	-0-	-1653 B	-0-	3083 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09		4590 X	3254	-0-	-1336 B	-0-	3235 2	19 9	N	17	17 8	-0-
10		4433 X	2792	-0-	-1641 B	-0-	2780 2	12 9	N	11	11 8	-0-
11		3690 X	2150	-0-	-1540 B	-0-	2142 2	8 9	N	7	7 8	-0-
12		3348 X	2390	-0-	-958 B	-0-	2382 2	8 9	N	7	7 8	-0-
01		3348 X	2804	-0-	-544 B	-0-	2797 2	7 9	N	6	6 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
08		2201 N	1758	-0-	-443 B	-0-	1752 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		2100 N	1900	-0-	-200 B	-0-	1883 2	17 9	N	15	15 8	-0-
10		2232 N	1952	-0-	-280 B	-0-	1940 2	12 9	N	11	11 8	-0-
11		1710 N	257	-0-	-1453 B	-0-	256 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		1953 N	1514	-0-	-439 B	-0-	1508 2	6 9	N	5	5 8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
08		7211 X	7211	-0-	-0- B	-0-	7210 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		6120 X	4284	-0-	-1836 B	-0-	4282 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		6324 X	4402	-0-	-1922 B	-0-	4401 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		6120 X	3962	-0-	-2158 B	-0-	3962 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		6324 X	3702	-0-	-2622 B	-0-	3702 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		6324 X	4445	-0-	-1879 B	-0-	4445 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
08		4401 X	4401	-0-	-0- B	-0-	4393 2	8 9	N	7	7 8	-0-
09		4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4304 2	24 9	N	22	22 8	-0-
10		4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	4357 2	21 9	N	19	19 8	-0-
11		4205 X	4205	-0-	-0- B	-0-	4191 2	14 9	N	13	13 8	-0-
12		4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	4153 2	11 9	N	10	10 8	-0-
*01		4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4403 2	9 9	N	8	8 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 #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821												
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	M	COND PROD	
08		4836 X	3462	-0-	-1374 B	-0-	3459	2	3	9	N	-0-
09		4680 X	3048	-0-	-1632 B	-0-	3041	2	7	9	N	-0-
10		4805 X	3426	-0-	-1379 B	-0-	3420	2	6	9	N	-0-
11		4440 X	2902	-0-	-1538 B	-0-	2902	2	2	9	N	-0-
12		4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-	4394	2	2	9	N	-0-
*01		3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3928	2	2	9	N	-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806												
08		3286 X	2891	-0-	-395 B	-0-	2891	2			N	-0-
09		3030 X	2945	-0-	-85 B	-0-	2945	2			N	-0-
10		3131 X	2537	-0-	-594 B	-0-	2537	2			N	-0-
11		3030 X	2980	-0-	-50 B	-0-	2980	2			N	-0-
12		3038 X	2942	-0-	-96 B	-0-	2942	2			N	-0-
01		3038 X	1896	-0-	-1142 B	-0-	1896	2			N	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078												
08		16368 X	15923	-0-	-445 B	-0-	15923	2			N	-0-
09		21570 X	18409	-0-	-3161 B	-0-	18409	2			N	-0-
10		22289 X	11382	-0-	-10907 B	-0-	11382	2			N	-0-
11		21570 X	9425	-0-	-12145 B	-0-	9425	2			N	-0-
12		25110 X	25110	-0-	-0- B	-0-	25110	2			N	-0-
*01		20561 X	20561	-0-	-0- B	-0-	20561	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924												
08		3534 X	2888	-0-	-646 B	-0-	2886	2	2	9	N	-0-
09		3420 X	2920	-0-	-500 B	-0-	2916	2	4	9	N	-0-
10		3379 X	1495	-0-	-1884 B	-0-	1493	2	2	9	N	-0-
11		3270 X	2204	-0-	-1066 B	-0-	2201	2	3	9	N	-0-
12		3379 X	2499	-0-	-880 B	-0-	2497	2	2	9	N	-0-
01		3007 X	2489	-0-	-518 B	-0-	2487	2	2	9	N	-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546												
08		21504 X	21504	-0-	-0- B	-0-	21504	2			N	-0-
09		6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	6044	2			N	-0-
10		4825 X	4825	-0-	-0- B	-0-	4825	2			N	-0-
11		2970 X	2101	-0-	-869 B	-0-	2101	2			N	-0-
12		3069 X	1317	-0-	-1752 B	-0-	1317	2			N	-0-
01		3069 X	1586	-0-	-1483 B	-0-	1586	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703												
08		2573 X	1447	-0-	-1126 B	-862643	1447	2			N	-0-
09		2340 X	926	-0-	-1414 B	-862643	926	2			N	-0-
10		3348 X	1958	-0-	-1390 B	-862643	1958	2			N	-0-
11		3240 X	1771	-0-	-1469 B	-862643	1771	2			N	-0-
12		3348 X	1098	-0-	-2250 B	-862643	1098	2			N	-0-
01		1953 X	1267	-0-	-686 B	-862643	1267	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
08		2356 N	2334	-0-	-22 B	-0-	2333	2	1	9	N	-0-
09		2340 N	2021	-0-	-319 B	-0-	2018	2	3	9	N	-0-
10		2294 N	2070	-0-	-224 B	-0-	2068	2	2	9	N	-0-
11		2250 N	1709	-0-	-541 B	-0-	1708	2	1	9	N	-0-
12		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2111	2	1	9	N	-0-
01		2077 N	1927	-0-	-150 B	-0-	1926	2	1	9	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 #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	2648 2			N	-0-		-0-
09		2476 X	2476	-0-	-0- B	-0-	2475 2	1 9		N	1	1 8	-0-
10		2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-	2591 2	1 9		N	1	1 8	-0-
11		2550 X	2373	-0-	-177 B	-0-	2372 2	1 9		N	1	1 8	-0-
12		2635 X	1752	-0-	-883 B	-0-	1752 2			N	-0-		-0-
01		2635 X	1525	-0-	-1110 B	-0-	1525 2			N	-0-		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810													
08		5487 X	4737	-0-	-750 B	-0-	190 1	4547 2		N	-0-		48
09		5310 X	5032	-0-	-278 B	-0-	166 1	4668 2		N	180		228
							198 9						
10		5301 X	5059	-0-	-242 B	-0-	178 1	4881 2		N	-0-		228
11		5130 X	4078	-0-	-1052 B	-0-	164 1	3914 2		N	-0-		228
12		5208 X	4810	-0-	-398 B	-0-	174 1	4636 2		N	-0-		228
01		5208 X	4874	-0-	-334 B	-0-	181 1	4693 2		N	-0-		228

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102													
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-		-0-
11		2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-		-0-
12		2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753													
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333													
08		3999 X	2312	-0-	-1687 B	-0-	2312 2			N	-0-		-0-
09		3870 X	3805	-0-	-65 B	-0-	3805 2			N	-0-		-0-
10		5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-	5267 2			N	-0-		-0-
11		11954 X	11954	-0-	-0- B	-0-	11954 2			N	-0-		-0-
12		6434 X	6434	-0-	-0- B	-0-	6434 2			N	-0-		-0-
*01		4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	4246 2			N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252													
08		3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-	3286 2			N	-0-		-0-
09		3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-	3151 2			N	-0-		-0-
10		2728 X	1816	-0-	-912 B	-0-	1816 2			N	-0-		-0-
11		2640 X	-0-	-0-	-2640 B	-0-				N	-0-		-0-
12		4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	4450 2			N	-0-		-0-
*01		3869 X	3869	-0-	-0- B	-0-	3869 2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	2		N	-0-	-0-
09		4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	4384	2		N	-0-	-0-
10		6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	6020	2		N	-0-	-0-
11		3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	3950	2		N	-0-	-0-
12		5375 X	5375	-0-	-0- B	-0-	5375	2		N	-0-	-0-
*01		3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	2		N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142												
08		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2228	2	3 9	N	3 8	-0-
09		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1880	2	7 9	N	6 8	-0-
10		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1820	2	4 9	N	4 8	-0-
11		2160 N	1064	-0-	-1096 B	-0-	1062	2	2 9	N	2 8	-0-
12		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1995	2	3 9	N	3 8	-0-
01		1829 N	1572	-0-	-257 B	-0-	1570	2	2 9	N	2 8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994												
08		1178 X	1074	-0-	-104 B	-0-	1074	2		N	-0-	-0-
09		1140 X	909	-0-	-231 B	-0-	909	2		N	-0-	-0-
10		1178 X	689	-0-	-489 B	-0-	689	2		N	-0-	-0-
11		1140 X	557	-0-	-583 B	-0-	557	2		N	-0-	-0-
12		1178 X	524	-0-	-654 B	-0-	524	2		N	-0-	-0-
01		1085 X	384	-0-	-701 B	-0-	384	2		N	-0-	-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
08		2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	110	1	1955	2	N	-0-
09		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	156	1	1604	2	N	-0-
10		2139 N	1574	-0-	-565 B	-0-	73	1	1501	2	N	-0-
11		2010 N	1634	-0-	-376 B	-0-	67	1	1567	2	N	-0-
12		1829 N	103	-0-	-1726 B	-0-	13	1	90	2	N	-0-
01		1581 N	722	-0-	-859 B	-0-	34	1	688	2	N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953												
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*01		312 X	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021												
08		3162 X	2904	-0-	-258 B	-0-	2903	2	1 9	N	1 8	-0-
09		3060 X	2582	-0-	-478 B	-0-	2580	2	2 9	N	2 8	-0-
10		3038 X	2896	-0-	-142 B	-0-	2895	2	1 9	N	1 8	-0-
11		2910 X	2733	-0-	-177 B	-0-	2732	2	1 9	N	1 8	-0-
12		2976 X	2795	-0-	-181 B	-0-	2794	2	1 9	N	1 8	-0-
01		2914 X	2757	-0-	-157 B	-0-	2756	2	1 9	N	1 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1209 N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	2			N	-0-
09		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2			N	-0-
10		1426 N	1215	-0-	-211 B	-0-	1215	2			N	-0-
11		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-
12		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-
01		1209 N	1152	-0-	-57 B	-0-	1152	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401												
08		2697 X	2259	-0-	-438 B	-0-	2259	2			N	-0-
09		2550 X	2274	-0-	-276 B	-0-	2274	2			N	-0-
10		2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	2			N	-0-
11		2459 X	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			N	-0-
12		2356 X	2344	-0-	-12 B	-0-	2344	2			N	-0-
*01		2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	2			N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870												
08		2542 X	2374	-0-	-168 B	-0-	2366	2	8	9	N	-0-
09		3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	3026	2	28	9	N	-0-
10		3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	3013	2	21	9	N	-0-
11		3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	3209	2	21	9	N	-0-
12		2542 X	2371	-0-	-171 B	-0-	2359	2	12	9	N	-0-
01		2542 X	2205	-0-	-337 B	-0-	2196	2	9	9	N	-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
08		1798 X	745	-0-	-1053 B	-111070	745	2			N	-0-
09		1830 X	125	-0-	-1705 B	-111070	125	2			N	-0-
10		1891 X	617	-0-	-1274 B	-111070	617	2			N	-0-
11		1830 X	1530	-0-	-300 B	-111070	1530	2			N	-0-
12		1488 X	1035	-0-	-453 B	-111070	1035	2			N	-0-
01		744 X	787	-0-	43 B	-111027	787	2			N	-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
08		1705 N	1155	-0-	-550 B	-0-	1155	2			N	-0-
09		1650 N	1073	-0-	-577 B	-0-	1073	2			N	-0-
10		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-
11		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	2			N	-0-
12		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			N	-0-
*01		2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
08		1953 X	1949	-0-	-4 B	-0-	1948	2	1	9	N	-0-
09		2099 X	2099	-0-	-0- B	-0-	2096	2	3	9	N	-0-
10		2325 X	2251	-0-	-74 B	-0-	2249	2	2	9	N	-0-
11		2250 X	2164	-0-	-86 B	-0-	2162	2	2	9	N	-0-
12		2325 X	1787	-0-	-538 B	-0-	1786	2	1	9	N	-0-
01		2263 X	1508	-0-	-755 B	-0-	1507	2	1	9	N	-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
08		3844 X	1754	-0-	-2090 B	-0-	1754	2			N	-0-
09		3720 X	394	-0-	-3326 B	-0-	394	2			N	-0-
10		5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	2			N	-0-
11		3720 X	3062	-0-	-658 B	-0-	3062	2			N	-0-
12		5497 X	5497	-0-	-0- B	-0-	5497	2			N	-0-
01		3844 X	546	-0-	-3298 B	-0-	546	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133														
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
08		16957 X	16252	-0-	-705 B	-0-	16250	2	2	9	N	2		37
09		16410 X	14710	-0-	-1700 B	-0-	14688	2	22	9	N	20		57
10		16833 X	15199	-0-	-1634 B	-0-	15199	2			N	-0-		57
11		15960 X	14860	-0-	-1100 B	-0-	14860	2			N	-0-		57
12		16492 X	14363	-0-	-2129 B	-0-	14363	2			N	-0-		57
01		16244 X	15177	-0-	-1067 B	-0-	15177	2			N	-0-		57

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553														
08		7750 X	2567	-0-	-5183 B	-0-	2567	2			N	-0-		-0-
09		7500 X	5367	-0-	-2133 B	-0-	5367	2			N	-0-		-0-
10		5766 X	5623	-0-	-143 B	-0-	5623	2			N	-0-		-0-
11		5580 X	2885	-0-	-2695 B	-0-	2885	2			N	-0-		-0-
12		9389 X	9389	-0-	-0- B	-0-	9389	2			N	-0-		-0-
01		5611 X	4073	-0-	-1538 B	-0-	4073	2			N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260														
08		6727 X	5363	-0-	-1364 B	-0-	5363	2			N	-0-		-0-
09		6510 X	4963	-0-	-1547 B	-0-	4963	2			N	-0-		-0-
10		6200 X	2843	-0-	-3357 B	-0-	2843	2			N	-0-		-0-
11		5640 X	-0-	-0-	-5640 B	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
12		9609 X	9609	-0-	-0- B	-0-	9609	2			N	-0-		-0-
*01		9527 X	9527	-0-	-0- B	-0-	9527	2			N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
08		7037 X	3545	-0-	-3492 B	-0-	3545	2			N	-0-		-0-
09		6810 X	3250	-0-	-3560 B	-0-	3250	2			N	-0-		-0-
10		3441 X	3379	-0-	-62 B	-0-	3379	2			N	-0-		-0-
11		6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	6312	2			N	-0-		-0-
12		5521 X	5521	-0-	-0- B	-0-	5521	2			N	-0-		-0-
*01		4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2			N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905														
08		4030 X	3926	-0-	-104 B	-0-	3919	2	7	9	N	6	6 8	-0-
09		3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	3928	2	22	9	N	20	20 8	-0-
10		4030 X	3924	-0-	-106 B	-0-	3907	2	17	9	N	15	15 8	-0-
11		3810 X	3487	-0-	-323 B	-0-	3470	2	17	9	N	15	15 8	-0-
12		4092 X	3889	-0-	-203 B	-0-	3875	2	14	9	N	13	13 8	-0-
01		4092 X	2981	-0-	-1111 B	-0-	2972	2	9	9	N	8	8 8	-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
08		64822 X	64822	-0-	-0- B	-0-	64822	2			N	-0-		-0-
09		61703 X	61703	-0-	-0- B	-0-	61703	2			N	-0-		-0-
10		63829 X	63271	-0-	-558 B	-0-	63271	2			N	-0-		-0-
11		62730 X	60067	-0-	-2663 B	-0-	60067	2			N	-0-		-0-
12		64821 X	61117	-0-	-3704 B	-0-	61117	2			N	-0-		-0-
01		64821 X	59884	-0-	-4937 B	-0-	59884	2			N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
08		6760 X	6760	-0-	-0- B	-0-	6760	2			N	-0-		-0-
09		6370 X	6370	-0-	-0- B	-0-	6370	2			N	-0-		-0-
10		6983 X	6983	-0-	-0- B	-0-	6983	2			N	-0-		-0-
11		5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	5571	2			N	-0-		-0-
12		4974 X	4974	-0-	-0- B	-0-	4974	2			N	-0-		-0-
*01		6182 X	6182	-0-	-0- B	-0-	6182	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2840 X	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2		N	-0-		-0-
09		2370 X	2305	-0-	-65 B	-0-	2305	2		N	-0-		-0-
10		2697 X	1877	-0-	-820 B	-0-	1877	2		N	-0-		-0-
11		2760 X	837	-0-	-1923 B	-0-	837	2		N	-0-		-0-
12		2852 X	2491	-0-	-361 B	-0-	2491	2		N	-0-		-0-
01		2852 X	1907	-0-	-945 B	-0-	1907	2		N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063													
08		26412 X	42	-0-	-26370 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-
09		14010 X	218	-0-	-13792 B	-0-	10	1	208	2	N	-0-	-0-
10		124 X	57	-0-	-67 B	-0-	2	1	55	2	N	-0-	-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
12		217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
*01		23370 X	23370	-0-	-0- B	-0-	936	1	22434	2	N	-0-	-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685													
08		5115 X	4928	-0-	-187 B	-0-	4928	2		N	-0-		-0-
09		4950 X	4541	-0-	-409 B	-0-	4541	2		N	-0-		-0-
10		5115 X	4415	-0-	-700 B	-0-	4415	2		N	-0-		-0-
11		4770 X	4186	-0-	-584 B	-0-	4186	2		N	-0-		-0-
12		4929 X	4876	-0-	-53 B	-0-	4876	2		N	-0-		-0-
01		4929 X	4334	-0-	-595 B	-0-	4334	2		N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753													
08		18197 X	4926	-0-	-13271 B	-0-	4926	2		N	-0-		-0-
09		17610 X	5124	-0-	-12486 B	-0-	5124	2		N	-0-		-0-
10		16142 X	16142	-0-	-0- B	-0-	16142	2		N	-0-		-0-
11		15417 X	15417	-0-	-0- B	-0-	15417	2		N	-0-		-0-
12		10230 X	6040	-0-	-4190 B	-0-	6040	2		N	-0-		-0-
01		16151 X	5226	-0-	-10925 B	-0-	5226	2		N	-0-		-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390													
08		6282 X	6282	-0-	-0- B	-0-	6282	2		N	-0-		-0-
09		6050 X	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	2		N	-0-		-0-
10		6187 X	6187	-0-	-0- B	-0-	6187	2		N	-0-		-0-
11		6041 X	6041	-0-	-0- B	-0-	6041	2		N	-0-		-0-
12		5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	5937	2		N	-0-		-0-
*01		6050 X	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	2		N	-0-		-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769													
08		3720 X	1475	-0-	-2245 B	-0-	73	1	1402	2	N	-0-	-0-
09		3600 X	2264	-0-	-1336 B	-0-	97	1	2167	2	N	-0-	-0-
10		3720 X	3171	-0-	-549 B	-0-	129	1	3042	2	N	-0-	-0-
11		2850 X	2384	-0-	-466 B	-0-	69	1	2315	2	N	-0-	-0-
12		2945 X	2583	-0-	-362 B	-0-	106	1	2477	2	N	-0-	-0-
01		3162 X	2174	-0-	-988 B	-0-	74	1	2100	2	N	-0-	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363													
08		12772 X	11326	-0-	-1446 B	-0-	11326	2		N	-0-		-0-
09		12360 X	9274	-0-	-3086 B	-0-	9274	2		N	-0-		-0-
10		12059 X	8405	-0-	-3654 B	-0-	8405	2		N	-0-		-0-
11		10950 X	10868	-0-	-82 B	-0-	10868	2		N	-0-		-0-
12		13039 X	13039	-0-	-0- B	-0-	13039	2		N	-0-		-0-
*01		11646 X	11646	-0-	-0- B	-0-	11646	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 #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036																	
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
08		6758 X	5733	-0-	-1025 B	-0-	5729	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
09		6420 X	5349	-0-	-1071 B	-0-	5337	2	12	9	N	11	11	8		-0-	
10		6169 X	4328	-0-	-1841 B	-0-	4320	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
11		5970 X	4107	-0-	-1863 B	-0-	4100	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
12		5952 X	3653	-0-	-2299 B	-0-	3649	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
01		5735 X	4046	-0-	-1689 B	-0-	4042	2	4	9	N	4	4	8		-0-	

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770																	
08		5549 X	5316	-0-	-233 B	-0-	5316	2			N	-0-				-0-	
09		5490 X	3554	-0-	-1936 B	-0-	3554	2			N	-0-				-0-	
10		5673 X	3973	-0-	-1700 B	-0-	3973	2			N	-0-				-0-	
11		5490 X	3607	-0-	-1883 B	-0-	3607	2			N	-0-				-0-	
12		5301 X	3592	-0-	-1709 B	-0-	3592	2			N	-0-				-0-	
01		5301 X	4492	-0-	-809 B	-0-	4492	2			N	-0-				-0-	

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603																	
08		10416 X	8763	-0-	-1653 B	-0-	8763	2			N	-0-				-0-	
09		10080 X	8389	-0-	-1691 B	-0-	8389	2			N	-0-				-0-	
10		10416 X	8043	-0-	-2373 B	-0-	8043	2			N	-0-				-0-	
11		9630 X	2216	-0-	-7414 B	-0-	2216	2			N	-0-				-0-	
12		12420 X	12420	-0-	-0- B	-0-	12420	2			N	-0-				-0-	
*01		10861 X	10861	-0-	-0- B	-0-	10861	2			N	-0-				-0-	

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468																	
08		28675 X	15992	-0-	-12683 B	-0-	15992	2			N	-0-				-0-	
09		27750 X	17632	-0-	-10118 B	-0-	17632	2			N	-0-				-0-	
10		28675 X	19000	-0-	-9675 B	-0-	19000	2			N	-0-				-0-	
11		35347 X	35347	-0-	-0- B	-0-	35347	2			N	-0-				-0-	
12		19145 X	19145	-0-	-0- B	-0-	19145	2			N	-0-				-0-	
01		19003 X	17389	-0-	-1614 B	-0-	17389	2			N	-0-				-0-	

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265																	
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-				-0-	

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543																	
08		3255 X	2287	-0-	-968 B	-0-	2287	2			N	-0-				70	
09		3150 X	2411	-0-	-739 B	-0-	2403	2	8	9	N	7				77	
10		3131 X	2331	-0-	-800 B	-0-	2331	2			N	-0-				77	
11		2580 X	2153	-0-	-427 B	-0-	2153	2			N	-0-				77	
12		2666 X	2456	-0-	-210 B	-0-	2456	2			N	-0-				77	
01		2480 X	2427	-0-	-53 B	-0-	2427	2			N	-0-				77	

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978																	
08		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-				-0-	
09		5527 X	5527	-0-	-0- B	-0-	5527	2			N	-0-				-0-	
10		3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	2			N	-0-				-0-	
11		5850 X	5603	-0-	-247 B	-0-	5603	2			N	-0-				-0-	
12		6045 X	5107	-0-	-938 B	-0-	5107	2			N	-0-				-0-	
01		6045 X	4763	-0-	-1282 B	-0-	4763	2			N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		9920 X	9572	-0-	-348 B	-0-	9572	2		N	-0-
09		9510 X	4411	-0-	-5099 B	-0-	4411	2		N	-0-
10		9827 X	5795	-0-	-4032 B	-0-	5795	2		N	-0-
11		9931 X	9931	-0-	-0- B	-0-	9931	2		N	-0-
12		12045 X	12045	-0-	-0- B	-0-	12045	2		N	-0-
*01		11451 X	11451	-0-	-0- B	-0-	11451	2		N	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953											
08		10819 X	10819	-0-	-0- B	-0-	10819	2		N	-0-
09		10473 X	10473	-0-	-0- B	-0-	10473	2		N	-0-
10		11455 X	11455	-0-	-0- B	-0-	11455	2		N	-0-
11		10790 X	10790	-0-	-0- B	-0-	10790	2		N	-0-
12		10478 X	8235	-0-	-2243 B	-0-	8235	2		N	-0-
01		10478 X	7167	-0-	-3311 B	-0-	7167	2		N	-0-
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129											
08		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	1997	2	44 9	N	157
09		1800 N	1603	-0-	-197 B	-0-	1567	2	36 9	N	23
10		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2		N	23
11		1980 N	1406	-0-	-574 B	-0-	1406	2		N	23
12		1643 N	1383	-0-	-260 B	-0-	1383	2		N	23
01		1891 N	1373	-0-	-518 B	-0-	1373	2		N	23
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598											
08		3069 X	2831	-0-	-238 B	-0-	2831	2		N	-0-
09		2970 X	2220	-0-	-750 B	-0-	2220	2		N	-0-
10		3472 X	2851	-0-	-621 B	-0-	2851	2		N	-0-
11		3360 X	2466	-0-	-894 B	-0-	2466	2		N	-0-
12		3472 X	2901	-0-	-571 B	-0-	2901	2		N	-0-
01		2852 X	2844	-0-	-8 B	-0-	2844	2		N	-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656											
08		3751 X	3184	-0-	-567 B	-0-	3184	2		N	76
09		3000 X	2763	-0-	-237 B	-0-	2763	2		N	76
10		3277 X	3277	-0-	-0- B	-0-	3277	2		N	76
11		3242 X	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	2		N	76
12		3193 X	3164	-0-	-29 B	-0-	3164	2		N	76
01		3286 X	2845	-0-	-441 B	-0-	2845	2		N	76
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003											
08		23532 X	23532	-0-	-0- B	-0-	23422	2	110 9	N	252
09		25474 X	25474	-0-	-0- B	-0-	25450	2	24 9	N	84
10		22227 X	20895	-0-	-1332 B	-0-	20895	2		N	84
11		23918 X	23918	-0-	-0- B	-0-	23918	2		N	84
12		26065 X	26065	-0-	-0- B	-0-	26065	2		N	84
*01		23383 X	23383	-0-	-0- B	-0-	23383	2		N	84
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453											
08		2883 X	1480	-0-	-1403 B	-0-	1480	2		N	-0-
09		4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	2		N	-0-
10		3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	3091	2		N	-0-
11		2834 X	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	2		N	-0-
12		2883 X	1290	-0-	-1593 B	-0-	1290	2		N	-0-
01		2883 X	2697	-0-	-186 B	-0-	2697	2		N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		9951 X	8676	-0-	-1275 B	-0-	8676	2		N	-0-			-0-
09		9630 X	8037	-0-	-1593 B	-0-	8037	2		N	-0-			-0-
10		9951 X	7914	-0-	-2037 B	-0-	7914	2		N	-0-			-0-
11		8580 X	7531	-0-	-1049 B	-0-	7531	2		N	-0-			-0-
12		8804 X	7181	-0-	-1623 B	-0-	7181	2		N	-0-			-0-
01		8680 X	6929	-0-	-1751 B	-0-	6929	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008														
08		22847 X	22188	-0-	-659 B	-0-	22188	2		N	-0-			90
09		22110 X	20545	-0-	-1565 B	-0-	20545	2		N	-0-			90
10		22847 X	21496	-0-	-1351 B	-0-	21496	2		N	-0-			90
11		21480 X	20641	-0-	-839 B	-0-	20641	2		N	-0-			90
12		22196 X	20126	-0-	-2070 B	-0-	20126	2		N	-0-			90
01		22196 X	19858	-0-	-2338 B	-0-	19858	2		N	-0-			90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282														
08		29226 X	29226	-0-	-0- B	-0-	29226	2		N	-0-			-0-
09		34950 X	24303	-0-	-10647 B	-0-	24303	2		N	-0-			-0-
10		34410 X	22833	-0-	-11577 B	-0-	22833	2		N	-0-			-0-
11		33300 X	20081	-0-	-13219 B	-0-	20081	2		N	-0-			-0-
12		34410 X	19059	-0-	-15351 B	-0-	19059	2		N	-0-			-0-
01		29233 X	17991	-0-	-11242 B	-0-	17991	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346														
08		23312 X	20280	-0-	-3032 B	-0-	20280	2		N	-0-			-0-
09		22560 X	17271	-0-	-5289 B	-0-	17271	2		N	-0-			-0-
10		23312 X	18369	-0-	-4943 B	-0-	18369	2		N	-0-			-0-
11		20280 X	15605	-0-	-4675 B	-0-	15605	2		N	-0-			-0-
12		20956 X	16132	-0-	-4824 B	-0-	16132	2		N	-0-			-0-
01		20274 X	13612	-0-	-6662 B	-0-	13612	2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200														
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280														
08		18698 X	18698	-0-	-0- B	-0-	18698	2		N	-0-			-0-
09		36600 X	16218	-0-	-20382 B	-0-	16218	2		N	-0-			-0-
10		27094 X	15093	-0-	-12001 B	-0-	15093	2		N	-0-			-0-
11		26220 X	13442	-0-	-12778 B	-0-	13442	2		N	-0-			-0-
12		21576 X	12065	-0-	-9511 B	-0-	12065	2		N	-0-			-0-
01		18693 X	11786	-0-	-6907 B	-0-	11786	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325														
08		6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	6254	2		N	-0-			-0-
09		5474 X	5474	-0-	-0- B	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
10		7843 X	5528	-0-	-2315 B	-0-	5528	2		N	-0-			-0-
11		7590 X	6051	-0-	-1539 B	-0-	6051	2		N	-0-			-0-
12		7843 X	4881	-0-	-2962 B	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
01		6262 X	4321	-0-	-1941 B	-0-	4321	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		74803 X	63604	-0-	-11199 B	-0-		63604	2			-0-
09		70320 X	58393	-0-	-11927 B	-0-		58393	2			-0-
10		72075 X	57045	-0-	-15030 B	-0-		57045	2			-0-
11		65970 X	56315	-0-	-9655 B	-0-		56315	2			-0-
12		65782 X	58285	-0-	-7497 B	-0-		58285	2			-0-
01		63612 X	56135	-0-	-7477 B	-0-		56135	2			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483												
08		139004 X	111582	-0-	-27422 B	-0-		111582	2			-0-
09		126240 X	103844	-0-	-22396 B	-0-		103844	2			-0-
10		126325 X	96688	-0-	-29637 B	-0-		96688	2			-0-
11		115140 X	110546	-0-	-4594 B	-0-		110546	2			-0-
12		131129 X	131129	-0-	-0- B	-0-		131129	2			-0-
*01		122623 X	122623	-0-	-0- B	-0-		122623	2			-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543												
08		93744 X	76955	-0-	-16789 B	-0-		76955	2			-0-
09		87570 X	62234	-0-	-25336 B	-0-		62234	2			-0-
10		86428 X	63919	-0-	-22509 B	-0-		63919	2			-0-
11		96375 X	96375	-0-	-0- B	-0-		96375	2			-0-
12		98565 X	98565	-0-	-0- B	-0-		98565	2			-0-
*01		93288 X	93288	-0-	-0- B	-0-		93288	2			-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474												
08		234608 X	186406	-0-	-48202 B	-0-		186406	2			-0-
09		167600 X	167600	-0-	-0- B	-0-		167600	2			-0-
10		194928 X	152983	-0-	-41945 B	-0-		152983	2			-0-
11		188640 X	144524	-0-	-44116 B	-0-		144524	2			-0-
12		194928 X	148273	-0-	-46655 B	-0-		148273	2			-0-
01		186403 X	136161	-0-	-50242 B	-0-		136161	2			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12		14B2 EXT	8194	-0-	8194 B	8194		8194	2			-0-
01		14B2 EXT	89046	-0-	89046 B	97240		89046	2			-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434												
08		605275 X	383383	-0-	-221892 B	-0-		383383	2			-0-
09		546660 X	318285	-0-	-228375 B	-0-		318285	2			-0-
10		513019 X	209688	-0-	-303331 B	-0-		209688	2			-0-
11		454140 X	204770	-0-	-249370 B	-0-		204770	2			-0-
12		413726 X	194362	-0-	-219364 B	-0-		194362	2			-0-
01		383377 X	198206	-0-	-185171 B	-0-		198206	2			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-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															

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049															

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941															

08	533 N	533	-0-	-0-		-0-	533	3			Y	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-		-0-	513	3			Y	-0-			-0-
10	527 N	473	-0-	-54		-0-	473	3			Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-		-0-	551	3			Y	-0-			-0-
12	527 N	517	-0-	-10		-0-	517	3			Y	-0-			-0-
*01	602 N	602	-0-	-0-		-0-	602	3			Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755															

08	5503 X	5503	-0-	-0-		-0-	5501	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09	5388 X	5388	-0-	-0-		-0-	5388	3			N	-0-			-0-
10	4579 X	4579	-0-	-0-		-0-	4578	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	5434 X	5434	-0-	-0-		-0-	5434	3			N	-0-			-0-
12	5388 X	5388	-0-	-0-		-0-	5387	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*01	5251 X	5251	-0-	-0-		-0-	5251	3			N	-0-			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770															
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400															

08	1174 N	1174	-0-	-0-		-0-	1174	2			N	-0-			42
09	1080 N	1067	-0-	-13		-0-	1067	2			N	-0-			42
10	1116 N	1031	-0-	-85		-0-	1031	2			N	-0-			42
*11	1080 N	248	-0-	-832		-0-	248	2			N	-0-			42
*12	1020 N	1020	-0-	-0-		-0-	1020	2			N	-0-			42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			42

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
ELLIS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 097935	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8778	- 9278							
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		1	RRCID -> 176121	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8778	- 8908							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			13
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-			13
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			13
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			13
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			13
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			13

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697								
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*01	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252								
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392								
08	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			N	-0-					8
09	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1104	2	20	9	N	18					26
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	N	10					36
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1768	2	66	9	N	60					96
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2093	2	28	9	N	25					121
*01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2530	2	160	9	N	145	126	1			140

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442								
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					163
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	2	22	9	N	20					183
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					183
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					183
12	1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			N	-0-					183
01	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					183

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID ->	194919	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	9625 PERF. 9222 - 9506
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-

ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID ->	195959	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	9457 PERF. 9112 - 9400
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	75 2	N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID ->	202048	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10115 PERF. 9247 - 9346
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-	20
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-	20
10	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265 2	N	-0-	20
11	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	1147 2	N	-0-	20
12	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	1251 2	N	-0-	20
01	1271 N	1016	-0-	-255	-0-	1016 2	N	-0-	20

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID ->	205020	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 9085 - 9306
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077 2	8 9 N	7	80
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1019 2	96 9 N	87	167
10	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1034 2		-0-	167
11	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1001 2	36 9 N	33	200
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		-0-	200
01	1023 N	524	-0-	-499	-0-	491 2	33 9 N	30	193 1 37

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	205574	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 9316 - 9500
08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5949 2	9 9 Y	8	38
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4746 2	36 9 Y	33	71
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5377 2	6 9 Y	5	76
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4802 2	2 9 Y	2	49 1 29
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2		-0-	29
*01	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 2		-0-	29

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID ->	208420	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	13128 PERF. 8800 - 8918
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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								
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091		
08	527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2			28
09	450 N	179	-0-	-271	-0-	179	2			28
10	372 N	63	-0-	-309	-0-	63	2			28
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					28
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					28
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					28

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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 #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130													
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. LOUISE COOK "A" GAS UNIT		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			N	-0-			-0-
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2			N	-0-			-0-
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2			N	-0-			-0-
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2			N	-0-			-0-
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2			N	-0-			-0-
01	1922 N	1591	-0-	-331	-0-	1591 2			N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. GAIL KING			//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
			WELL #: 34	RRCID -> 258448	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 11456	PERF. 8943	- 9022			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 261358	COMPL. DATE 01/31/2011	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8730	- 8834			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 1	RRCID -> 261543	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 14340	PERF. 8811	- 8930			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. EFFIE MAE HULL		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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	
		4	262376	06/29/2011	10520	8959	-		9084		
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		90	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-		90	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		90	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		90	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		90	
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-		90	
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	262458	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	8784 - 8900
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
MARSHALL "A"		WELL #:	8	RRCID ->	262721	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	9142 - 9206
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	262846	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8779 - 8894
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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								
NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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

08	3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-					80
09	3120 X	2885	-0-	-235	-0-	2846	2	39	9	N	35					115
10	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	2955	2	72	9	N	65					180
11	3090 X	2702	-0-	-388	-0-	2676	2	26	9	N	24	189	1			15
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					15
01	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			N	-0-					15

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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

08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	48	1	1968	2	N	-0-					10
09	2070 N	965	-0-	-1105	-0-	32	1	933	2	N	-0-					10
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	33	1	1203	2	N	-0-					10
11	1950 N	805	-0-	-1145	-0-	22	1	783	2	N	-0-					10
12	992 N	564	-0-	-428	-0-	18	1	546	2	N	-0-					10
01	1240 N	454	-0-	-786	-0-	17	1	437	2	N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
*01	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
WALKER GAS UNIT 1			WELL #: 5			RRCID -> 283622			COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
08	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3		N	-0-			20
09	600 N	560	-0-	-40	B	-0-	560	3		N	-0-			20
10	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			20
11	480 N	413	-0-	-67	B	-0-	413	3		N	-0-			20
12	589 N	402	-0-	-187	B	-0-	402	3		N	-0-			20
01	434 N	365	-0-	-69	B	-0-	365	3		N	-0-			20
KENNEDY, VERNA			WELL #: 1			RRCID -> 140430			COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774					
08	1116 N	775	-0-	-341	B	-0-	775	3		N	-0-			121
09	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3		N	-0-			121
10	868 N	760	-0-	-108	B	-0-	760	3		N	-0-			121
11	1661 N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3		N	-0-			121
12	1739 N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	3		N	-0-			121
*01	1657 N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	3		N	-0-			121
WALKER			WELL #: 2			RRCID -> 145879			COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686					
08	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09	660 N	607	-0-	-53	B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
11	510 N	451	-0-	-59	B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12	620 N	435	-0-	-185	B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
01	465 N	396	-0-	-69	B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
CHRISTIAN			WELL #: 1			RRCID -> 146479			COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550					
08	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3		N	-0-			169
09	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3		N	-0-			169
10	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3		N	-0-			169
11	210 N	73	-0-	-137	B	-0-	73	3		N	-0-			169
12	217 N	149	-0-	-68	B	-0-	149	3		N	-0-			169
*01	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-			169

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094			
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
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		21
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		21
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		21
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		21
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		21
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		21

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072			
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		151
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		151
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-		151
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	799	3	N	4	9	155
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	12	9	166
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	877	3	N	45	167 1	44

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178			
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2289	3	Y	18		168
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2310	3	Y	19		187
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2619	3	Y	6		193
11	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1796	3	Y	22		215
12	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	1599	3	Y	54	181 1	88
*01	3100 N	3768	-0-	668	-0-	668	3	Y	113	179 1	22

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173			
08	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	1678	3	Y	-0-		60
09	1590 N	1471	-0-	-119	-0-	1471	3	Y	-0-		60
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3	Y	-0-		60
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	Y	-0-		60
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	Y	-0-		60
*01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3	Y	-0-		60

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226			
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-		113
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		113
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-		113
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		113
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3	N	-0-		113
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		113

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226			
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		60
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		60
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-		60
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-		60
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		60
*01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-		60

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330			
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		111
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		111
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		111
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		111
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		111
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		111

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	434 3			N	-0-			115
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3			N	-0-			115
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-			115
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-			115
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3			N	-0-			115
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-			115

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3			N	-0-			70
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	628 3			N	-0-			70
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3			N	-0-			70
11	720 N	584	-0-	-136	-0-	584 3			N	-0-			70
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-			70
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-			70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

08	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	2883 3	196 9		N	178	178 1		180
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2219 3	235 9		N	214	157 1		237
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1279 3	61 9		N	55			292
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2256 3	37 9		N	34			326
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2116 3	54 9		N	49	195 1		180
*01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2350 3	87 9		N	79	184 1		75

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3			N	-0-			98
09	900 N	806	-0-	-94	-0-	806 3			N	-0-			98
10	930 N	784	-0-	-146	-0-	784 3			N	-0-			98
11	900 N	776	-0-	-124	-0-	776 3			N	-0-			98
12	837 N	749	-0-	-88	-0-	749 3			N	-0-			98
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-			98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-			46
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			46
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3			N	-0-			46
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			46
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			46
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815 3			N	-0-			-0-
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	815 3			N	-0-			-0-
10	899 N	632	-0-	-267	-0-	632 3			N	-0-			-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3			N	-0-			-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3			N	-0-			-0-
*01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3			N	-0-			-0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-			65
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-			65
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-			65
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			N	-0-			65
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-			65
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-			65

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122												
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

08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3			N	-0-	63
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3			N	-0-	63
10		930 N	102	-0-	-828	-0-	102 3			N	-0-	63
11		1080 N	917	-0-	-163	-0-	917 3			N	-0-	63
12		1023 N	100	-0-	-923	-0-	100 3			N	-0-	63
*01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3			N	-0-	63

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256												
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3			N	-0-	153
09		600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3			N	-0-	153
10		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3			N	-0-	153
11		690 N	672	-0-	-18	-0-	672 3			N	-0-	153
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-	153
*01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3			N	-0-	153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275												
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-	33
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-	33
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-	33
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-	33
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-	33
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-	33

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336												
08		1612 N	999	-0-	-613	-0-	999 3			N	-0-	115
09		1200 N	870	-0-	-330	-0-	870 3			N	-0-	115
10		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024 3			N	-0-	115
11		960 N	529	-0-	-431	-0-	529 3			N	-0-	115
12		899 N	878	-0-	-21	-0-	878 3			N	-0-	115
*01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3			N	-0-	115

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378												
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3			N	-0-	60
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-	60
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3			N	-0-	60
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-	60
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-	60
*01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-	60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235												
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-	135
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3			N	-0-	135
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3			N	-0-	135
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3			N	-0-	135
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3			N	-0-	135
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3			N	-0-	135

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224		
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
08	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2578 3	N	-0-		128
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3	N	-0-		128
10	2511 N	2135	-0-	-376	-0-	2135 3	N	-0-		128
11	2490 N	2311	-0-	-179	-0-	2311 3	N	-0-		128
12	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	2332 3	N	-0-		128
*01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2316 3	1 9 N	1		129

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152		
08	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
09	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	613	-0-	-596	-0-	613 3	N	-0-		-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031 3	N	-0-		-0-
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-		-0-

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098		
08	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1647 3	N	-0-		76
09	1680 N	1396	-0-	-284	-0-	1396 3	N	-0-		76
10	1705 N	1482	-0-	-223	-0-	1482 3	N	-0-		76
11	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	1582 3	N	-0-		76
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3	N	-0-		76
*01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1958 3	1 9 N	1		77

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142		
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		115
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		115
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	102 3	N	-0-		115
11	480 N	107	-0-	-373	-0-	107 3	N	-0-		115
12	310 N	100	-0-	-210	-0-	100 3	N	-0-		115
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		115

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909		
08	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 3	N	-0-		145
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		145
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 3	N	-0-		145
11	540 N	447	-0-	-93	-0-	447 3	N	-0-		145
12	744 N	545	-0-	-199	-0-	545 3	N	-0-		145
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		145

BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940		
08	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10041 3	74 9 N	67		173
09	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9183 3	180 9 N	164	157 1	180
10	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8492 3	143 9 N	130	171 1	139
11	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	7882 3	344 9 N	313	360 1	92
12	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7415 3	43 9 N	39		131
*01	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8377 3	127 9 N	115	171 1	75

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		123
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		123
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		123
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		123
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		123
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148			
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		
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1402 3	3 9 N	3		102		
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1257 3	4 9 N	4		106		
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1235 3	7 9 N	6		112		
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1098 3	6 9 N	5		117		
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1451 3	13 9 N	12		129		
*01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1529 3	15 9 N	14		143		

TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076			
08	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 3		N	-0-	191		
09	750 N	545	-0-	-205	-0-	545 3		N	-0-	191		
10	775 N	697	-0-	-78	-0-	669 3	28 9 N	25	172 1	44		
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	674 3	52 9 N	47		91		
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	608 3	11 9 N	10		101		
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	678 3	11 9 N	10		111		

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144			
08	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905 3		N	-0-	120		
09	1050 N	950	-0-	-100	-0-	950 3		N	-0-	120		
10	1085 N	967	-0-	-118	-0-	890 3	77 9 N	70	178 1	12		
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	930 3	3 9 N	3		15		
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	962 3	3 9 N	3		18		
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	943 3	2 9 N	2		20		

HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172			
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3247 3	55 9 N	50		200		
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2977 3	50 9 N	45		245		
10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3241 3	41 9 N	37	163 1	119		
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2618 3	26 9 N	24		143		
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2698 3	31 9 N	28		171		
*01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2670 3	33 9 N	30		201		

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212			
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-	126		
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-	126		
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-	126		
11	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	1326 3	6 9 N	5		131		
12	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1371 3	3 9 N	3		134		
01	1767 N	1484	-0-	-283	-0-	1482 3	2 9 N	2		136		

WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	106		
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	106		
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-	106		
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	106		
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-	106		
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	106		

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204			
08	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7392 3	69 9 N	63		144		
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6354 3	127 9 N	115	189 1	70		
10	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8707 3	67 9 N	61		131		
11	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	6918 3	277 9 N	252	361 1	22		
12	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5309 3	85 9 N	77		99		
01	1023 X	306	-0-	-717	-0-	112 3	194 9 N	176		275		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128					
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		
08	3100 N	1351	-0-	-1749	951	1303	3	48	9	N	44	119	
09	2196 N	1245	-0-	-951	-0-	1239	3	6	9	N	5	124	
10	1674 X	1101	-0-	-573	-0-	1101	3			N	-0-	124	
11	1620 X	1055	-0-	-565	-0-	1053	3	2	9	N	2	126	
12	1674 X	808	-0-	-866	-0-	738	3	70	9	N	64	190	
*01	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1365	3	61	9	N	55	245	

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124					
08	1116 N	839	-0-	-277	-0-	839	3			N	-0-	177	
09	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-	177	
10	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	3			N	-0-	177	
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-	177	
12	1054 N	836	-0-	-218	-0-	836	3			N	-0-	177	
*01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-	177	

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137					
08	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			N	-0-	159	
09	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-	159	
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-	159	
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-	159	
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2475	3	13	9	N	12	171	
*01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2419	3	6	9	N	5	176	

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149					
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-	62	
09	1050 N	825	-0-	-225	-0-	825	3			N	-0-	62	
10	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004	3			N	-0-	62	
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	3	9	9	N	8	70	
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	942	3	9	9	N	8	78	
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1202	3	12	9	N	11	89	

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152					
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-	59	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	59	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-	59	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	59	
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-	59	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-	59	

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918					
08	6510 X	5583	-0-	-927	-0-	5577	3	6	9	N	5	129	
09	6300 X	5663	-0-	-637	-0-	5662	3	1	9	N	1	130	
10	6231 X	5279	-0-	-952	-0-	5276	3	3	9	N	3	133	
11	5400 X	4375	-0-	-1025	-0-	4375	3			N	-0-	133	
12	5859 X	5017	-0-	-842	-0-	5017	3			N	-0-	133	
*01	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	3			N	-0-	133	

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186					
08	2542 N	2353	-0-	-189	-0-	2289	3	64	9	N	58	186	90
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2578	3	11	9	N	10		100
10	3100 N	3111	-0-	11	11	3080	3	31	9	N	28		128
11	2402 N	2391	-0-	-11	-0-	2374	3	17	9	N	15		143
12	2573 N	2086	-0-	-487	-0-	2078	3	8	9	N	7		150
01	2573 N	2095	-0-	-478	-0-	2076	3	19	9	N	17		167

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870									
ROSIER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	274652	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9768 - 10196		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		6882 X	3990	-0-	-2892	-0-	3962 3	28 9		N	25			245
09		5640 X	2994	-0-	-2646	-0-	2937 3	57 9		N	52	172 1		125
10		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5422 3	28 9		N	25			150
11		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4700 3	25 9		N	23			173
12		4185 X	3760	-0-	-425	-0-	3705 3	55 9		N	50			223
01		5456 X	1914	-0-	-3542	-0-	1904 3	10 9		N	9	175 1		57

HARVEY GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	276166	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9342 - 9988		
08		4712 X	4594	-0-	-118	-0-	4583 3	11 9		N	10			102
09		4470 X	4326	-0-	-144	-0-	4190 3	136 9		N	124	176 1		50
10		4495 X	4204	-0-	-291	-0-	4139 3	65 9		N	59			109
11		4440 X	4249	-0-	-191	-0-	4249 3			N	-0-			109
12		4588 X	4120	-0-	-468	-0-	4119 3	1 9		N	1			110
01		4588 X	4034	-0-	-554	-0-	4034 3			N	-0-			110

ERICSON GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	276167	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9739 - 10065		
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3			N	-0-			165
09		3000 N	3673	-0-	673	-0-	3673 3			N	-0-			165
10		3100 N	3141	-0-	41	-0-	3141 3			N	-0-			165
11		3000 N	2698	-0-	-302	-0-	412 2698 3			N	-0-			165
12		2616 X	2204	-0-	-412	-0-	2204 3			N	-0-			165
01		2511 X	2377	-0-	-134	-0-	2377 3			N	-0-			165

THOMAS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	282294	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	10137	PERF. 9308 - 9854		
08		13423 X	10984	-0-	-2439	-0-	10812 3	172 9		N	156			200
09		12390 X	9766	-0-	-2624	-0-	9580 3	186 9		N	169	196 1		173
10		12245 X	7953	-0-	-4292	-0-	7905 3	48 9		N	44			217
11		10620 X	5998	-0-	-4622	-0-	5963 3	35 9		N	32	172 1		77
12		10974 X	2167	-0-	-8807	-0-	2150 3	17 9		N	15			92
*01		11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	11560 3	122 9		N	111	181 1		22

GRAY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	282353	COMPL. DATE	08/03/2017	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8716 - 8852		
08		496 N	250	-0-	-246	-0-	250 3			N	-0-			32
09		360 N	191	-0-	-169	-0-	191 3			N	-0-			32
10		310 N	154	-0-	-156	-0-	154 3			N	-0-			32
11		240 N	144	-0-	-96	-0-	144 3			N	-0-			32
12		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3			N	-0-			32
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3			N	-0-			32

KLARAS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	282481	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9746 - 10164		
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	300 3	42 9		N	38			100
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-			100
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	147 3	28 9		N	25			125
11		330 N	155	-0-	-175	-0-	134 3	21 9		N	19			144
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3			N	-0-			144
*01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067 3	7 9		N	6			150

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CRATON OPERATING LLC				186717								
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 9640 - 10007	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615				
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOVERING, E.H.		WELL #:		1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF. 9412 - 9464
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-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
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-	-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3	N	-0-	-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3	N	-0-	-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9322 - 9852
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-	-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-	-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-	-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	Y	-0-	-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	Y	-0-	-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-	-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146135	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	10343	PERF. 9224 - 9822
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994										TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9450 - 9720
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
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		Y	-0-			-0-
10		1426 N	1219	-0-	-207	-0-	1219 3		Y	-0-			-0-
11		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		Y	-0-			-0-
12		1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1470 3		Y	-0-			-0-
*01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9273 - 9533
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000										TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11220 - 11252
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000										TOTAL DEPTH	13525	PERF.	9717 - 9888
08		527 N	426	-0-	-101	-0-	426 3		N	-0-			-0-
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3		N	-0-			-0-
10		465 N	156	-0-	-309	-0-	156 3		N	-0-			-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
12		434 N	68	-0-	-366	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005										TOTAL DEPTH	13307	PERF.	9386 - 9592
08		4123 X	4112	-0-	-11	-0-	4111 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3		Y	-0-			-0-
10		4154 X	3469	-0-	-685	-0-	3469 3		Y	-0-			-0-
11		4020 X	3788	-0-	-232	-0-	3788 3		Y	-0-			-0-
12		4154 X	3365	-0-	-789	-0-	3365 3		Y	-0-			-0-
01		4123 X	3623	-0-	-500	-0-	3623 3		Y	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9024 - 9918
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y	-0-			-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		Y	-0-			-0-
10		1550 N	907	-0-	-643	-0-	907 3		Y	-0-			-0-
11		1530 N	517	-0-	-1013	-0-	517 3		Y	-0-			-0-
12		1426 N	938	-0-	-488	-0-	938 3		Y	-0-			-0-
*01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		Y	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005										TOTAL DEPTH	13285	PERF.	9348 - 9646
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
WEST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	220461	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13702	PERF. 9166 - 9937	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEE ROY "A"		WELL #:		3 U	RRCID ->	224836	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 9239 - 9884	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	231640	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 9170 - 9941	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232289	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF. 9340 - 9977	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		4U	RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 9115 - 9961	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234744	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 9172 - 9819	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORTHY		WELL #:		12	RRCID ->	241454	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14640	PERF. 9334 - 10163	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008										TOTAL DEPTH 14333	PERF. 9372 - 10287	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008										TOTAL DEPTH 14700	PERF. 9288 - 10121	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH 14555	PERF. 9305 - 10052	
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-		-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3	N	-0-		-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-		-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	N	-0-		-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3	N	-0-		-0-
*01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008										TOTAL DEPTH 14350	PERF. 9520 - 9598	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008										TOTAL DEPTH 14813	PERF. 9212 - 10022	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008										TOTAL DEPTH 14800	PERF. 9831 - 9394	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH 13265	PERF. 9500 - 10056	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008										TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9708 - 9848
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008										TOTAL DEPTH	14821	PERF.	9366 - 11390
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH	14250	PERF.	9976 - 10260
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008										TOTAL DEPTH	15020	PERF.	10625 - 11358
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009										TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9384 - 10859
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009										TOTAL DEPTH	14345	PERF.	9927 - 10149
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009										TOTAL DEPTH	13470	PERF.	9952 - 10592
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124												
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629												
08	SWR	10	429	-0-	429	44967	429	3	N	-0-		-0-
09	SWR	10	412	-0-	412	45379	412	3	N	-0-		-0-
10	SWR	10	409	-0-	409	45788	409	3	N	-0-		-0-
11	SWR	10	390	-0-	390	46178	390	3	N	-0-		-0-
12	SWR	10	406	-0-	406	46584	406	3	N	-0-		-0-
01	SWR	10	403	-0-	403	46987	403	3	N	-0-		-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468													
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436													
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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													
08	2263	X	1906	-0-	-357	-0-	1906	3	N	-0-			-0-
09	2070	X	1714	-0-	-356	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
10	2015	X	1430	-0-	-585	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
11	1890	X	1625	-0-	-265	-0-	1625	3	N	-0-			-0-
12	1922	X	1058	-0-	-864	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
01	1891	X	685	-0-	-1206	-0-	685	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971													
08	SWR	10	2021	-0-	2021	247973	2021	3	N	-0-			-0-
09	SWR	10	1767	-0-	1767	249740	1767	3	N	-0-			-0-
10	SWR	10	1473	-0-	1473	251213	1473	3	N	-0-			-0-
11	SWR	10	994	-0-	994	252207	994	3	N	-0-			-0-
12	SWR	10	670	-0-	670	252877	670	3	N	-0-			-0-
01	SWR	10	802	-0-	802	253679	802	3	N	-0-			-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558													
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442													
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
RUSSELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	899 N	648	-0-	-251	-0-	18 1	627 2	Y	3	6
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	3 9	717 2	Y	6	12
10	837 N	475	-0-	-362	-0-	24 1	459 2	Y	2	14
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	7 9	595 2	Y	6	15 1
12	775 N	574	-0-	-201	-0-	14 1	549 2	Y	8	13
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	17 1	574 2	Y	9	13 1
						7 9				
						16 1				
						9 9				
						19 1				
						10 9				

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072		
08	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	77 1	2066 2	Y	39	44
09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	43 9	1953 2	Y	2	46
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	68 1	2565 2	Y	6	52
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2 9	2476 2	Y	-0-	51 1
*12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	82 1	2179 2	Y	-0-	1
*01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	7 9	2309 2	Y	-0-	1
						89 1				
						71 1				
						80 1				

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480				
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
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	81	1	2162	2	Y	41		46
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	45	9	2371	2	Y	2		48
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	2	9	1711	2	Y	4		52
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	54	1	2079	2	Y	-0-	51 1	1
*12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	4	9	2043	2	Y	-0-		1
*01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	75	1	2115	2	Y	-0-		1
08	7533 X	6772	-0-	-761	-0-	67	1	6437	2	Y	107	105 1	41
09	6840 X	6101	-0-	-739	-0-	118	9	5752	2	Y	148		189
10	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	186	1	7226	2	Y	28		217
11	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	163	9	6675	2	Y	87	255 1	49
12	7130 X	6961	-0-	-169	-0-	223	1	6577	2	Y	156	118 1	87
01	7471 X	6634	-0-	-837	-0-	31	9	6268	2	Y	129	114 1	102
						234	1						
						96	9						
						212	1						
						172	9						
						224	1						
						142	9						
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176				
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	19	1	568	2	Y	-0-	4 1	-0-
09	570 N	548	-0-	-22	-0-	17	1	531	2	Y	-0-		-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	20	1	651	2	Y	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	Y	-0-		-0-
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	Y	-0-		-0-
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	21	1	595	2	Y	-0-		-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476				
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	123	1	3307	2	Y	64		71
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	70	9	2838	2	Y	2		73
10	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1932	2	Y	5		78
11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2	9	2494	2	Y	15	77 1	16
*12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	61	1	2545	2	Y	51		67
*01	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	90	1	2423	2	Y	70		137
						17	9						
						83	1						
						56	9						
						84	1						
						77	9						
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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	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	
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	21	1	703	2	Y	4	5
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	4	9	330	2	Y	3	8
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	1	9
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	3	9	645	2	Y	7	10 1
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	663	2	Y	10	16
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	797	2	Y	12	15 1
						11	9					
						26	1					
						13	9					

RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089			
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	53	1	1824	2	Y	10	19
09	3000 N	3233	-0-	233	233	11	9	3105	2	Y	24	43
10	2121 N	1888	-0-	-233	-0-	102	1	1824	2	Y	9	52
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	26	9	1954	2	Y	20	54 1
*12	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	54	1	1647	2	Y	24	42
*01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	10	9	1749	2	Y	26	41 1
						57	1					
						22	9					
						48	1					
						26	9					
						57	1					
						29	9					

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044			
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	123	1	3639	2	Y	-0-	-0-
09	3300 X	2869	-0-	-431	-0-	90	1	2779	2	Y	-0-	-0-
10	3410 X	1832	-0-	-1578	-0-	55	1	1777	2	Y	-0-	-0-
11	3360 X	1899	-0-	-1461	-0-	64	1	1810	2	Y	23	10 1
12	3472 X	1989	-0-	-1483	-0-	25	9	1881	2	Y	43	32 1
01	3472 X	2141	-0-	-1331	-0-	61	1	2025	2	Y	40	32 1
						47	9					
						72	1					
						44	9					

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161			
08	5580 X	5185	-0-	-395	-0-	168	1	4969	2	Y	44	58 1
09	5400 X	4455	-0-	-945	-0-	48	9	4254	2	Y	58	75
10	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	137	1	5529	2	Y	9	84
11	5370 X	5062	-0-	-308	-0-	64	9	4862	2	Y	26	95 1
*12	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	171	1	5428	2	Y	52	38 1
01	5704 X	5508	-0-	-196	-0-	10	9	5272	2	Y	44	38 1
						175	1					
						57	9					
						188	1					
						48	9					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179531	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8415 - 9677	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HULL, EFFIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	13824	PERF. 9372 - 9491	
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		25
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-		25
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		25

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091957	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9064 - 10028	
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-		-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-		-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1192	2	66 9	N	60		60
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-		60
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		60
01	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2		N	-0-		60

GUEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096841	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	10174	PERF. 9912 - 10130	
08	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	1460	2		N	-0-		35
09	1800 N	906	-0-	-894	-0-	906	2		N	-0-		35
10	1798 N	774	-0-	-1024	-0-	774	2		N	-0-		35
11	1410 N	835	-0-	-575	-0-	835	2		N	-0-		35
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1214	2	48 9	N	44		79
*01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1135	2	136 9	N	124	176 1	27

PINNACLE		WELL #:		1	RRCID ->	109831	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9156 - 9229	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	
08	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1741	2		N	-0-		30
09	1770 N	1414	-0-	-356	-0-	1414	2		N	-0-		30
10	1798 N	1532	-0-	-266	-0-	1532	2		N	-0-		30
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-		30
12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-		30
*01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-		30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518			
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
08	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	2039	2	N	-0-	82	
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-	82	
10	2449 N	1920	-0-	-529	-0-	1920	2	N	-0-	82	
11	1980 N	1790	-0-	-190	-0-	1790	2	N	-0-	82	
12	2077 N	1750	-0-	-327	-0-	1750	2	N	-0-	82	
*01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-	82	

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013			
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2	N	-0-	44	
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	44	
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2	N	-0-	44	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	44	
12	527 N	318	-0-	-209	-0-	318	2	N	-0-	44	
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	44	

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398			
08	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903	2	N	-0-	85	
09	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2	N	-0-	85	
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2	N	-0-	85	
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2	N	-0-	85	
12	4371 X	4264	-0-	-107	-0-	4264	2	N	-0-	85	
01	4371 X	4200	-0-	-171	-0-	4200	2	N	-0-	85	

MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213			
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2	N	-0-	-0-	
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	56	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	56	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	56	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	56	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	56	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	56	

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149			
08	4061 X	3396	-0-	-665	-0-	3396	2	N	-0-	20	
09	3930 X	3306	-0-	-624	-0-	3306	2	N	-0-	20	
10	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2	N	-0-	20	
11	3330 X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2	N	-0-	20	
12	3410 X	3404	-0-	-6	-0-	3404	2	N	-0-	20	
01	3410 X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2	N	-0-	20	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	4278 X	3862	-0-	-416	-0-	3862	2	N	-0-			23
09	4140 X	3628	-0-	-512	-0-	3628	2	N	-0-			23
10	3968 X	3835	-0-	-133	-0-	3835	2	N	-0-			23
11	3840 X	3729	-0-	-111	-0-	3729	2	N	-0-			23
12	3968 X	3646	-0-	-322	-0-	3646	2	N	-0-			23
01	3875 X	3493	-0-	-382	-0-	3493	2	N	-0-			23

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330				
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2	N	-0-			35
09	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	2675	2	N	-0-			35
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-			35
11	2970 X	2787	-0-	-183	-0-	2787	2	N	-0-			35
12	3069 X	2755	-0-	-314	-0-	2755	2	N	-0-			35
01	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	2744	2	N	-0-			35

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428				
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	1656	-0-	-924	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
10	2666 X	1676	-0-	-990	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	1585	-0-	-1955	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	1577	-0-	-2081	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	1580	-0-	-2078	-0-	1580	2	N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032				
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			19
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			19
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			19
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			19
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-			19
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-			19

COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397				
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
10	713 N	340	-0-	-373	-0-	340	2	N	-0-			-0-
11	690 N	297	-0-	-393	-0-	297	2	N	-0-			-0-
12	713 N	301	-0-	-412	-0-	301	2	N	-0-			-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295				
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
01	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														
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-			20
09		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-			20
10		2666 X	2163	-0-	-503	-0-	2163	2		N	-0-			20
11		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			20
12		2666 X	2538	-0-	-128	-0-	2538	2		N	-0-			20
01		2666 X	2167	-0-	-499	-0-	2167	2		N	-0-			20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996														
08		5518 X	5350	-0-	-168	-0-	230	1	5120	2	N	-0-		132
09		5340 X	5046	-0-	-294	-0-	217	1	4829	2	N	-0-		132
10		5518 X	4534	-0-	-984	-0-	195	1	4339	2	N	-0-		132
11		5190 X	4701	-0-	-489	-0-	202	1	4499	2	N	-0-		132
12		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	232	1	5147	2	N	-0-		132
01		5363 X	3677	-0-	-1686	-0-	158	1	3519	2	N	-0-		132

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522														
08		837 N	730	-0-	-107	-0-	730	2		N	-0-			-0-
09		720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
11		720 N	568	-0-	-152	-0-	568	2		N	-0-			-0-
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
*01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		341 N	35	-0-	-306	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665														
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	791	2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		510 N	279	-0-	-231	-0-	278	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		527 N	212	-0-	-315	-0-	212	2		N	-0-			-0-
01		527 N	196	-0-	-331	-0-	196	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831				
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
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	N	2	2 8
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1491	2	6	9	N	5	5 8
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	N	4	4 8
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1592	2	3	9	N	3	3 8
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	N	2	2 8
*01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	N	2	2 8

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408				
08	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	1037	2			N	-0-	-0-
09	1170 N	902	-0-	-268	-0-	902	2			N	-0-	-0-
10	1147 N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-	-0-
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	984	2			N	-0-	-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-	-0-
*01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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				
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-	12
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	12
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	396	2	66	9	N	60	72
11	540 N	350	-0-	-190	-0-	350	2			N	-0-	72
12	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-	72
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	72

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507				
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-	13
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-	13
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-	13
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-	13
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-	13
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-	13

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	88
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175667	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9024 - 9366	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	373	-0-	-92	-0-	373 2			N	-0-			47
09	420 N	316	-0-	-104	-0-	316 2			N	-0-			47
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-			47
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1461 2	6 9		N	5			52
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2			N	-0-			52
*01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2			N	-0-			52

HOLMES "S"		WELL #:		3	RRCID ->	175730	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9356 - 9506	
08	2170 N	1690	-0-	-480	-0-	1690 2			N	-0-			41
09	1980 N	1641	-0-	-339	-0-	1641 2			N	-0-			41
10	1953 N	1737	-0-	-216	-0-	1737 2			N	-0-			41
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2			N	-0-			41
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2			N	-0-			41
*01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2			N	-0-			41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176329	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8790 - 9632	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	177776	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9448 - 9516	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178916	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9285 - 9438	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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								
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718		
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
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4920 2	9 9	Y	8	40
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4489 2	36 9	Y	33	73
10	5177 X	4614	-0-	-563	-0-	4608 2	6 9	Y	5	78
11	5010 X	4349	-0-	-661	-0-	4347 2	2 9	Y	2	31
12	5177 X	4612	-0-	-565	-0-	4612 2		Y	-0-	31
01	4929 X	4605	-0-	-324	-0-	4605 2		Y	-0-	31

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582																	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
ROBINSON, FERN V.			WELL #:		3	RRCID -> 247826		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9080 - 10201	
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	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 9311 - 11885	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	

08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-	132
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	132
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	132
11	990	N	161	-0-	-829	-0-	161	2			N	-0-	132
12	682	N	32	-0-	-650	-0-	32	2			N	-0-	132
01	620	N	64	-0-	-556	-0-	64	2			N	-0-	132

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007													
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205													
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			138
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			138
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			138
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			138
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2	N	-0-			138
01	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2	N	-0-			138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154													
08	2573	X	1846	-0-	-727	-0-	190	1	1656	2	N	-0-	225
09	2310	X	1891	-0-	-419	-0-	166	1	1705	2	N	18	55
							20	9					
10	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	178	1	2069	2	N	-0-	55
11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	164	1	2297	2	N	-0-	55
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	174	1	2274	2	N	-0-	55
*01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	181	1	2739	2	N	-0-	55

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2		N	-0-	123	
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2		N	-0-	123	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	123	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	123	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	123	
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	123	

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818			
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	31
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	31
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	31
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	31
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2		N	-0-	31
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-	31

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOLMES "S" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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 #: 15		RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
MARSHALL "A"										WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302	
08	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	2		N	-0-				-0-		
09	540	N	332	-0-	-208	-0-	332	2		N	-0-				-0-		
10	651	N	321	-0-	-330	-0-	321	2		N	-0-				-0-		
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2		N	-0-				-0-		
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-				-0-		
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	847	2	41	9	N	37	8		-0-		
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3	8		-0-		
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	591	2	22	9	N	20	8		-0-		
12	930	N	558	-0-	-372	-0-	543	2	15	9	N	14	8		-0-		
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	736	2	18	9	N	16	8		-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	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 #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	269754	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	14439	PERF. 9126 - 10468
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLAZEK		WELL #:		6	RRCID ->	271271	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	13751	PERF. 9570 - 10481
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	271278	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	14402	PERF. 9224 - 9406
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FULTON 'A'		WELL #:		6	RRCID ->	271279	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 9119 - 10501
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271859	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	14934	PERF. 9295 - 10064
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	272591	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	14400	PERF. 9090 - 10100
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #:		5	RRCID ->	273885	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	14640	PERF. 9266 - 9823
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	274774	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 9088 - 9800		
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	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2	N	-0-		119	
09	5340	X	4701	-0-	-639	-0-	4701	2	N	-0-		119	
10	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	4879	2	N	25	28 9	144	
11	5340	X	4667	-0-	-673	-0-	4667	2	N	-0-		144	
12	5425	X	4625	-0-	-800	-0-	4625	2	N	-0-		144	
01	5425	X	4569	-0-	-856	-0-	4569	2	N	-0-		144	

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285373	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF. 9080 - 12454		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06479 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DONIE		WELL #:		1	RRCID ->	183581	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9109 - 9463		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RICE		WELL #:		1	RRCID ->	185459	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9551 - 9673		
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	473	2	N	1 9	1 8	-0-	
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	N	6 9	5 8	-0-	
10	713	N	475	-0-	-238	-0-	473	2	N	2 9	2 8	-0-	
11	450	N	219	-0-	-231	-0-	218	2	N	1 9	1 8	-0-	
12	775	N	234	-0-	-541	-0-	233	2	N	1 9	1 8	-0-	
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	330	2	N	1 9	1 8	-0-	

BEN WHEELER (BACON LIME)		//CONT.//		07076 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
ARMOR RESOURCES LLC		//CONT.//		031587									
MARSH, M.G.		WELL #:		1	RRCID ->	130316	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8493 - 8506		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEN WHEELER (BACON LIME)		//CONT.// 07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
ARMOR RESOURCES LLC		//CONT.// 031587								
LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
HARVEY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 148815		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

08	8897 #	5031	-0-	-3866	-0-	5031	3	N	-0-			-0-
09	7290 #	7193	-0-	-97	-0-	7193	3	N	-0-			-0-
10	6200 #	4036	-0-	-2164	-0-	4036	3	N	-0-			-0-
11	17674	14672	-0-	-3002	-0-	14672	3	N	-0-			-0-
12	22821	17440	-0-	-5381	-0-	17440	3	N	-0-			-0-
*01	23345	17702	-0-	-5643	-0-	17702	3	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

08	41231 X	41231	-0-	-0-	-0-	41214	3	17 9	N	15	15 1	-0-
09	39450 X	39450	-0-	-0-	-0-	39450	3		N	-0-		-0-
10	39670 X	39670	-0-	-0-	-0-	39659	3	11 9	N	10	10 1	-0-
11	39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	39025	3	7 9	N	6	6 1	-0-
12	40468 X	40468	-0-	-0-	-0-	40458	3	10 9	N	9	9 1	-0-
*01	39856 X	39856	-0-	-0-	-0-	39856	3		N	-0-		-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

08	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10675	3	4 9	N	4	4 1	-0-
09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3		N	-0-		-0-
10	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10201	3	3 9	N	3	3 1	-0-
11	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	10271	3	2 9	N	2	2 1	-0-
12	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9985	3	2 9	N	2	2 1	-0-
*01	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	3		N	-0-		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
RILEY TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	15427 - 15380			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAMP COOLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	15040 - 15452			
08	47058 X	42846	-0-	-4212	-0-	42829	3	17 9	N	15	15 1	-0-			
09	44250 X	38945	-0-	-5305	-0-	38945	3		N	-0-		-0-			
10	45725 X	38370	-0-	-7355	-0-	38359	3	11 9	N	10	10 1	-0-			
11	44160 X	28336	-0-	-15824	-0-	28332	3	4 9	N	4	4 1	-0-			
12	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	46384	3	11 9	N	10	10 1	-0-			
01	42842 X	42277	-0-	-565	-0-	42277	3		N	-0-		-0-			

RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15697 - 16300			
08	23216 X	23216	-0-	-0-	-0-	23207	3	9 9	N	8	8 1	-0-			
09	22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	22377	3		N	-0-		-0-			
10	23030 X	23030	-0-	-0-	-0-	23023	3	7 9	N	6	6 1	-0-			
11	22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	22394	3	3 9	N	3	3 1	-0-			
12	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	23164	3	6 9	N	5	5 1	-0-			
*01	22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	22814	3		N	-0-		-0-			

VARVEL, PEBBLE		WELL #:		1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	16215 - 16255			
08	3503 X	3150	-0-	-353	-0-	3150	3		N	-0-		-0-			
09	3390 X	2554	-0-	-836	-0-	2554	3		N	-0-		-0-			
10	3503 X	2490	-0-	-1013	-0-	2490	3		N	-0-		-0-			
11	3240 X	2384	-0-	-856	-0-	2384	3		N	-0-		-0-			
12	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	3		N	-0-		-0-			
01	3162 X	2906	-0-	-256	-0-	2906	3		N	-0-		-0-			

RILEY TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.	15268 - 15675			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

RILEY TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234294	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	16485	PERF.	15599 - 15766			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
JACKSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RABALAIS, F.W. INC.		687720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HUNT, VIRGINIA		1		RRCID -> 120135		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554			
08	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	52 1	1112 2	N	-0-	-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67 1	1434 2	N	-0-	-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	59 1	1235 2	N	-0-	-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46 1	973 2	N	-0-	-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59 1	1243 2	N	-0-	-0-
*01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	91 1	1951 2	N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WILSON "V"		1		RRCID -> 120540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-	-0-
09	37	X	-0-	-0-	-37	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILSON "V"		2		RRCID -> 170987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILSON "V"		3		RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290			
08	1054	N	834	-0-	-220	-0-	834 2		Y	-0-	165
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	783 2	4 9	Y	4	165
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	788 2		Y	-0-	165
11	810	N	535	-0-	-275	-0-	535 2		Y	-0-	165
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		Y	-0-	165
01	775	N	649	-0-	-126	-0-	649 2		Y	-0-	165

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BRADLEY "A"		2T		RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604			
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	25
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	-0-	25
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-	25
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-	25
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	Y	-0-	25
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-	25

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRADLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394				
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
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	6 1	96 2	Y	-0-		42
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	4 1	73 2	Y	-0-		42
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 2	Y	-0-		42
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		42
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 2	Y	-0-		42
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	6 1	108 2	Y	-0-		42

BRADLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01		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				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
01		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				
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	-0-		-0-
09		120 N	50	-0-	-70	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		-0-
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	4 1	76 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 2	Y	-0-		-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588				
08		186 N	132	-0-	-54	-0-	7 1	125 2	Y	-0-		-0-
09		180 N	168	-0-	-12	-0-	9 1	159 2	Y	-0-		-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 2	Y	-0-		-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	119	-0-	-67	-0-	8 1	111 2	Y	-0-		-0-
*01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	Y	-0-		-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518				
08		372 N	323	-0-	-49	-0-	18 1	305 2	Y	-0-		56
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	18 1	321 2	Y	-0-		56
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	18 1	371 2	Y	-0-		56
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 2	Y	-0-		56
12		341 N	167	-0-	-174	-0-	11 1	156 2	Y	-0-		56
01		403 N	300	-0-	-103	-0-	15 1	285 2	Y	-0-		56

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC				950630											
KERIS				WELL #:	2	RRCID ->	118813	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	8719 - 9358		
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
08	DLQ	G-10	1468	-0-	1468	1468	226	1	1242	2	Y	-0-			10
09	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	3010	229	1	1313	2	Y	-0-			10
10	DLQ	G-10	1447	-0-	1447	4457	159	1	1288	2	Y	-0-			10
11	DLQ	G-10	1365	-0-	1365	5822	183	1	1182	2	Y	-0-			10
12		3000 N	1391	-0-	-1609	4213	165	1	1226	2	Y	-0-			10
*01		3100 N	1342	-0-	-1758	2455	203	1	1139	2	Y	-0-			10

WILSON				WELL #:	2	RRCID ->	160242	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8914 - 9276		
08	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	1771	272	1	1499	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1824	-0-	1824	3595	271	1	1553	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1829	-0-	1829	5424	201	1	1628	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1971	-0-	1971	7395	264	1	1707	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1938	-0-	1938	9333	230	1	1708	2	Y	-0-			-0-
*01		2100 N	1617	-0-	-483	8850	244	1	1373	2	Y	-0-			-0-

WHITE				WELL #:	2	RRCID ->	161002	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8645 - 9280		
08	DLQ	G-10	1368	-0-	1368	1368	210	1	1158	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1577	-0-	1577	2945	234	1	1343	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1449	-0-	1449	4394	159	1	1290	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	5781	186	1	1201	2	Y	-0-			-0-
12		3000 N	1278	-0-	-1722	4059	152	1	1126	2	Y	-0-			-0-
*01		3100 N	1348	-0-	-1752	2307	204	1	1144	2	Y	-0-			-0-

KERIS				WELL #:	3	RRCID ->	161233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8067 - 8250		
08	DLQ	G-10	784	-0-	784	784	19	1	765	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1011	-0-	1011	1795	150	1	861	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1112	-0-	1112	2907	122	1	990	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1023	-0-	1023	3930	137	1	886	2	Y	-0-			-0-
12		3000 N	899	-0-	-2101	1829	107	1	792	2	Y	-0-			-0-
*01		2882 N	1053	-0-	-1829	-0-	159	1	894	2	Y	-0-			-0-

WHITE				WELL #:	3	RRCID ->	163084	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8688 - 9196		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-			-0-

WILSON				WELL #:	3	RRCID ->	163269	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8663 - 9160		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		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		
08	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	1619	249	1	1370	2	Y	-0-			8
09	DLQ	G-10	1590	-0-	1590	3209	236	1	1354	2	Y	-0-			8
10	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	4595	152	1	1234	2	Y	-0-			8
11	DLQ	G-10	1458	-0-	1458	6053	195	1	1263	2	Y	-0-			8
12		7327 X	1274	-0-	-6053	-0-	151	1	1123	2	Y	-0-			8
01		1643 X	1429	-0-	-214	-0-	216	1	1213	2	Y	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
 WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

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
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	143	1	786	2	N	19			42
						21	9							
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	178	1	1152	2	N	-0-			42
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	555	2	N	-0-			42
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	71	1	401	2	N	-0-			42

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

08	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178	181	1	997	2	Y	-0-			47
09	DLQ G-10	887	-0-	887	2065	132	1	755	2	Y	-0-			47
10	DLQ G-10	928	-0-	928	2993	102	1	826	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	906	-0-	906	3899	121	1	785	2	Y	-0-			47
12	3000 N	1145	-0-	-1855	2044	136	1	1009	2	Y	-0-			47
*01	2674 N	630	-0-	-2044	-0-	95	1	535	2	Y	-0-			47

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	237	1	1303	2	N	-0-			35
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	221	1	1269	2	N	-0-			35
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	149	1	1206	2	N	-0-			35
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	160	1	1034	2	N	-0-			35
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	149	1	1108	2	N	-0-			35
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	180	1	1012	2	N	-0-			35

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	295	1	1622	2	N	-0-			10
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	184	1	1057	2	N	-0-			10
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	132	1	1067	2	N	-0-			10
11	1470 N	1304	-0-	-166	-0-	175	1	1129	2	N	-0-			10
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	173	1	1284	2	N	-0-			10
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	230	1	1296	2	N	-0-			10

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630												
KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8740 - 9253				
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
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	292	1	1607	2	N	-0-		-0-
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	319	1	1827	2	N	-0-		-0-
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	235	1	1908	2	N	-0-		-0-
11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	295	1	1911	2	N	-0-		-0-
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	217	1	1614	2	N	-0-		-0-
*01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	314	1	1764	2	N	-0-		-0-

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8714 - 9268				
08	DLQ	G-10	567	-0-	567	567	87	1	480	2	Y	-0-		25
09	DLQ	G-10	385	-0-	385	952	57	1	328	2	Y	-0-		25
10	DLQ	G-10	367	-0-	367	1319	40	1	327	2	Y	-0-		25
11	DLQ	G-10	452	-0-	452	1771	61	1	391	2	Y	-0-		25
12	2176	N	405	-0-	-1771	-0-	48	1	357	2	Y	-0-		25
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	54	1	304	2	Y	-0-		25

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 8680 - 9200				
08	DLQ	G-10	695	-0-	695	695	107	1	588	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	612	-0-	612	1307	91	1	521	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	689	-0-	689	1996	76	1	613	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	801	-0-	801	2797	107	1	694	2	Y	-0-		-0-
12	3000	N	1043	-0-	-1957	840	124	1	919	2	Y	-0-		-0-
*01	1871	N	1031	-0-	-840	-0-	156	1	875	2	Y	-0-		-0-

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8720 - 9212				
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	302	1	1665	2	N	-0-		8
09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	268	1	1539	2	N	-0-		8
10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	199	1	1614	2	N	-0-		8
11	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	254	1	1645	2	N	-0-		8
12	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	218	1	1619	2	N	-0-		8
*01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	276	1	1550	2	N	-0-		8

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8824 - 9762				
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	2	N	-0-		13
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	2	N	-0-		13
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-		13
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	N	-0-		13
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	N	-0-		13
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	N	-0-		13

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8753 - 9322				
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	193	1	1063	2	N	-0-		53
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	195	1	1120	2	N	-0-		53
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	139	1	1123	2	N	-0-		53
11	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	137	1	889	2	N	-0-		53
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	137	1	1013	2	N	-0-		53
01	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	170	1	956	2	N	-0-		53

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8724 - 9246				
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	183	1	1007	2	N	-0-		-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	184	1	1053	2	N	-0-		-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	124	1	1005	2	N	-0-		-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	185	1	1198	2	N	-0-		-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	140	1	1040	2	N	-0-		-0-
01	1116	N	973	-0-	-143	-0-	147	1	826	2	N	-0-		-0-

BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
ZENITH OIL & GAS, LLC				950630									
WHITE				WELL #: 4	RRCID -> 271869	COMPL. DATE 11/27/2013	TOTAL DEPTH 9383	PERF. 6553	- 6696				
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
08	DLQ	G-10	1547	-0-	1547 B	1547	238 1	1309 2	Y	-0-			13
09	DLQ	G-10	1494	-0-	1494 B	3041	222 1	1272 2	Y	-0-			13
10	DLQ	G-10	910	-0-	910 B	3951	100 1	810 2	Y	-0-			13
11	DLQ	G-10	1535	-0-	1535 B	5486	206 1	1329 2	Y	-0-			13
12	6818 X		1332	-0-	-5486 B	-0-	158 1	1174 2	Y	-0-			13
*01	1303 N		1303	-0-	-0- B	-0-	197 1	1106 2	Y	-0-			13

WHITE				WELL #: 12	RRCID -> 272747	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6605	- 6614				
08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	3 1	14 2	N	N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	2 1	12 2	N	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1 1	11 2	N	N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	2 1	11 2	N	N	-0-			-0-
12	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	1 1	9 2	N	N	-0-			-0-
01	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	2 1	9 2	N	N	-0-			-0-

KERIS				WELL #: 12	RRCID -> 273072	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 7545	PERF. 6628	- 6766				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	7 1	38 2	N	N	-0-			27
09	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	9 1	52 2	N	N	-0-			27
10	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	7 1	52 2	N	N	-0-			27
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	9 1	55 2	N	N	-0-			27
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	8 1	60 2	N	N	-0-			27
01	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	8 1	43 2	N	N	-0-			27

WHITE				WELL #: 9	RRCID -> 275546	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6617	- 6735				
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WHITE				WELL #: 5	RRCID -> 290397	COMPL. DATE 02/19/2019	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6558	- 6813				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (RODESSA)		10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRADLEY 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6076 - 6152					
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123					
KERIS		WELL #: 12													
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	137	1	752	2	N	-0-				-0-
09	1200 N	896	-0-	-304	-0-	133	1	763	2	N	-0-				-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	93	1	752	2	N	-0-				-0-
11	870 N	790	-0-	-80	-0-	106	1	684	2	N	-0-				-0-
12	930 N	700	-0-	-230	-0-	83	1	617	2	N	-0-				-0-
01	837 N	637	-0-	-200	-0-	96	1	541	2	N	-0-				-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER)		10974 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
BRADLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10850 - 11034					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 4578 - 5882					
JACKSON, J. F.		WELL #: 1SW													
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6800 - 7220
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7150 - 7180
BRADLEY "A"		WELL #:		3								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178241	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	7100 - 8002
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
 WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	91	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	107	-0-	107	198	14	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	293 X	95	-0-	-198	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

08	DLQ G-10	213	-0-	213	213	33	1	180	2	Y	-0-					17
09	DLQ G-10	159	-0-	159	372	24	1	135	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10	208	-0-	208	580	23	1	185	2	Y	-0-					17
11	DLQ G-10	176	-0-	176	756	24	1	152	2	Y	-0-					17
12	898 N	142	-0-	-756	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					17
01	217 N	50	-0-	-167	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					17

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

08	DLQ G-10	27	-0-	27	27	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	17	-0-	17	44	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	19	-0-	19	63	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	81	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	96 N	15	-0-	-81	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630										
WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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				
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	79	-0-	79	89	11	1	68	2	Y	-0-
12			314	N	225	-0-	27	1	198	2	Y	-0-
*01			369	N	369	-0-	56	1	313	2	Y	-0-

WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146				
08	4061	X	2275	-0-	-1786	-0-	350	1	1925	2	N	-0-
09	3930	X	2601	-0-	-1329	-0-	386	1	2215	2	N	-0-
10	4061	X	2033	-0-	-2028	-0-	223	1	1810	2	N	-0-
11	2670	X	2339	-0-	-331	-0-	313	1	2026	2	N	-0-
12	2449	X	1637	-0-	-812	-0-	194	1	1443	2	N	-0-
01	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	366	1	2060	2	N	-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630												
WHITE		WELL #:		10	RRCID ->	221383	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6924 - 6930				
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-			-0-	

WILSON		WELL #:		6	RRCID ->	233232	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	7024 - 7044				
08	3100 N	3115	-0-	15		15	479	1	2636	2	N	-0-			-0-	
09	360 N	335	-0-	-25		-0-	50	1	285	2	N	-0-			-0-	
10	427 N	427	-0-	-0-		-0-	47	1	380	2	N	-0-			-0-	
11	527 N	527	-0-	-0-		-0-	71	1	456	2	N	-0-			-0-	
12	591 N	591	-0-	-0-		-0-	70	1	521	2	N	-0-			-0-	
*01	589 N	589	-0-	-0-		-0-	89	1	500	2	N	-0-			-0-	

WILSON		WELL #:		16	RRCID ->	233701	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6969 - 7084				
08	1335 N	1335	-0-	-0-		-0-	205	1	1130	2	N	-0-			-0-	
09	1500 N	1341	-0-	-159		-0-	199	1	1142	2	N	-0-			-0-	
10	1069 N	1069	-0-	-0-		-0-	117	1	952	2	N	-0-			-0-	
11	1290 N	1198	-0-	-92		-0-	160	1	1038	2	N	-0-			-0-	
12	1395 N	1260	-0-	-135		-0-	150	1	1110	2	N	-0-			-0-	
01	1054 N	1027	-0-	-27		-0-	155	1	872	2	N	-0-			-0-	

WHITE		WELL #:		15	RRCID ->	246762	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	6742 - 6812				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-			7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-			7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-			7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-			7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-			7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-			7	

BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14750 - 15200				
08	8928 X	8438	-0-	-490		-0-	8435	3	3	9	N	3	3	1	-0-	
09	8640 X	8350	-0-	-290		-0-	8350	3			N	-0-			-0-	
10	8401 X	8359	-0-	-42		-0-	8357	3	2	9	N	2	2	1	-0-	
11	8253 X	8253	-0-	-0-		-0-	8252	3	1	9	N	1	1	1	-0-	
12	8805 X	8805	-0-	-0-		-0-	8803	3	2	9	N	2	2	1	-0-	
01	8618 X	8545	-0-	-73		-0-	8545	3			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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
CORBY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 216977	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 15570	PERF.15078	- 15454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5208	X	4056	-0-	-1152	-0-	4056 3			-0-
09	5040	X	2780	-0-	-2260	-0-	2780 3			-0-
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536 3			-0-
11	4380	X	3659	-0-	-721	-0-	3659 3			-0-
12	4526	X	2645	-0-	-1881	-0-	2645 3			-0-
01	4526	X	2904	-0-	-1622	-0-	2904 3			-0-

MARSHALL "B"		//CONT.//		11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
				495445						
				WELL #: 1	RRCID -> 217924	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 15390	PERF.15148	- 15320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6169	X	5858	-0-	-311	-0-	5858 3			-0-
09	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	5716 3			-0-
10	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	6035 3			-0-
11	6060	X	5624	-0-	-436	-0-	5624 3			-0-
12	5921	X	5758	-0-	-163	-0-	5758 3			-0-
01	6045	X	5744	-0-	-301	-0-	5744 3			-0-

JOHNSON, A. B.		//CONT.//		11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
				495445						
				WELL #: 4	RRCID -> 217955	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 15477	PERF.15178	- 15452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 3			-0-
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 3			-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 3			-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3			-0-
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 3			-0-
*01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 3			-0-

CORBY "A"		//CONT.//		11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
				495445						
				WELL #: 2	RRCID -> 220106	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274	- 15354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12183	X	11166	-0-	-1017	-0-	11166 3			-0-
09	11790	X	10984	-0-	-806	-0-	10984 3			-0-
10	11904	X	11080	-0-	-824	-0-	11080 3			-0-
11	11520	X	10821	-0-	-699	-0-	10821 3			-0-
12	11346	X	11072	-0-	-274	-0-	11072 3			-0-
01	11346	X	10539	-0-	-807	-0-	10539 3			-0-

JOHNSON, A. B.		//CONT.//		11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
				495445						
				WELL #: 8	RRCID -> 240343	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192	- 15338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-				-0-
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//		11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 1		RRCID -> 266199		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 15646		PERF.15380 - 15400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		3875 X	277	-0-	-3598	-0-	277	2			N	-0-			-0-
09		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-			-0-
10		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-			-0-
11		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-			-0-
*12		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
*01		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 1		RRCID -> 105198		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 15365		PERF.15242 - 15289			
08		7719 X	7363	-0-	-356	-0-	7363	2			N	-0-			-0-
09		7470 X	7108	-0-	-362	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
10		7719 X	7153	-0-	-566	-0-	7153	2			N	-0-			-0-
11		7200 X	6992	-0-	-208	-0-	6992	2			N	-0-			-0-
12		7409 X	6762	-0-	-647	-0-	6762	2			N	-0-			-0-
*01		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-			-0-

JOHNSON AB		WELL #: 1R		RRCID -> 226938		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 15912		PERF.14988 - 15246					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B.		WELL #: 5		RRCID -> 230820		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 15932		PERF.15224 - 15474					
08		4061 X	3563	-0-	-498	-0-	487	1	3076	2	N	-0-			-0-
09		3930 X	3746	-0-	-184	-0-	533	1	3213	2	N	-0-			-0-
10		4061 X	3923	-0-	-138	-0-	551	1	3372	2	N	-0-			-0-
11		3930 X	3385	-0-	-545	-0-	504	1	2881	2	N	-0-			-0-
12		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	528	1	3391	2	N	-0-			-0-
01		3937 X	3915	-0-	-22	-0-	558	1	3357	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		WELL #: 1		RRCID -> 226898		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15420 - 15228			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNDERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 232484		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15278 - 15453					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANTON (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WILLIAMS		11470 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	120	N	104	-0-	-16	104	3		N	-0-			-0-
10	124	N	103	-0-	-21	103	3		N	-0-			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT		121085		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8466 - 8478			
08	4650	X	4197	-0-	-453	4039	3	158	9	N	144		324
09	5730	X	5730	-0-	-0-	5674	3	56	9	N	51	167	208
10	5678	X	5678	-0-	-0-	5619	3	59	9	N	54		262
11	5127	X	5127	-0-	-0-	5107	3	20	9	N	18	181	99
12	4752	X	4752	-0-	-0-	4653	3	99	9	N	90	178	11
*01	5100	X	5100	-0-	-0-	4889	3	211	9	N	192	182	21

C. W. RESOURCES, INC. CORBY UNIT		121085		RRCID -> 194790		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 8425 - 8433			
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12

KEATING ENERGY, INC. PHELPS NO. 1		453142		RRCID -> 186031		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8499 - 8507			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		742143		RRCID -> 282970		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 8645 - 8964				
08	33387	X	31577	-0-	-1810	930	1	30242	2	N	368	353	1	217
09	31200	X	27043	-0-	-4157	900	1	25811	2	N	302	342	1	177
10	31744	X	25937	-0-	-5807	930	1	24647	2	N	327	359	1	145
11	30570	X	24327	-0-	-6243	900	1	23085	2	N	311	374	1	82
12	31589	X	24297	-0-	-7292	810	1	23132	2	N	323	184	1	221
01	31589	X	29859	-0-	-1730	903	1	28569	2	N	352	350	1	223

M		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

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
RUSSELL "A"				WELL #: 6	RRCID -> 262620	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8654	- 10133							

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER)				11960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RAINS						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365												
HOOPER, C. GAS UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 125423	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 14607	PERF. 14190	- 14378							

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO (WOODBINE)				13061 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON						
LATHROP, A. D.				488235												
MELASKY, SARAH				WELL #: 1	RRCID -> 151582	COMPL. DATE 03/14/1938	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 2700	- 4870							

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (B)				13066 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LEON						
AMERRIL ENERGY LLC				019786												
HOPSON, W. T.				WELL #: 1N	RRCID -> 222483	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 6058	- 6105							

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, O. K.				WELL #: 1	RRCID -> 233492	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6145	- 6190							

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
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
08		8401	7436	-0-	-965	-0-	743 1	6693 2	N	-0-		108
09		8130	7650	-0-	-480	-0-	719 1	6931 2	N	-0-		108
10		8401	7107	-0-	-1294	-0-	743 1	6364 2	N	-0-		108
11		8302	8216	-0-	-86	-0-	719 1	7495 2	N	2		110
							2 9					
12		8401	8399	-0-	-2	-0-	743 1	7522 2	N	122		232
							134 9					
01		7905 #	7243	-0-	-662	-0-	743 1	6442 2	N	53	189 1	96
							58 9					

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	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL		13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		019786										
		WELL #:	1	RRCID ->	051635	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5701 - 5926	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LETI GROUP INC		497850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JONES, A. -A-		090870										
		WELL #:	A 2	RRCID ->	015401	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	6052	PERF.	5907 - 5911	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIFORD		13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		090870										
		WELL #:	2	RRCID ->	199997	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12896 - 13376	
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
08		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-		-0-
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-		-0-
10		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-		-0-
11		2340 N	1397	-0-	-943	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
12		1984 N	386	-0-	-1598	-0-	386 3		N	-0-		-0-
01		1767 N	318	-0-	-1449	-0-	318 3		N	-0-		-0-

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				
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
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-				-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF. 9114 - 9133		
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2											
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	3			52
09	540 N	286	-0-	-254	-0-	-0-	3	9							
10	310 N	155	-0-	-155	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	-0-			52
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-			52
12	310 N	155	-0-	-155	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			52
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			52
							184	2	1	9	Y	1			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				
08	248 N	110	-0-	-138	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	2			51
09	450 N	228	-0-	-222	-0-	-0-	2	9							
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-			51
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-			51
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			51
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			51
							177	2	1	9	Y	1			52

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14281 - 14329				
08	2356 X	1764	-0-	-592	-0-	-0-	1764	2		N	-0-				-0-
09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-				-0-
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-				-0-
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-				-0-
12	2356 X	2243	-0-	-113	-0-	-0-	2243	2		N	-0-				-0-
01	2356 N	1863	-0-	-493	-0-	-0-	1863	2		N	-0-				-0-

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424				
08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	-0-	6074	2		Y	-0-				-0-
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	-0-	5852	2		Y	-0-				-0-
10	5828 X	5708	-0-	-120	-0-	-0-	5708	2		Y	-0-				-0-
11	5640 X	5575	-0-	-65	-0-	-0-	5575	2		Y	-0-				-0-
*12	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	-0-	6636	2		Y	-0-				-0-
*01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	-0-	6392	2		Y	-0-				-0-

BURLERSON 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	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
08	8060 X	6890	-0-	-1170	-0-		6890	2			Y	-0-			-0-
09	7800 X	6616	-0-	-1184	-0-		6616	2			Y	-0-			-0-
10	7564 X	6746	-0-	-818	-0-		6746	2			Y	-0-			-0-
11	6660 X	6575	-0-	-85	-0-		6575	2			Y	-0-			-0-
*12	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-		7116	2			Y	-0-			-0-
*01	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-		7102	2			Y	-0-			-0-
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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				
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-		1279	2			N	-0-			-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-		1294	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1285	-0-	-17 B	-0-		1285	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1147	-0-	-83 B	-0-		1147	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	822	-0-	-511 B	-0-		822	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	708	-0-	-563 B	-0-		708	2			N	-0-			-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11442 - 13562				
08	2325 N	1769	-0-	-556 B	-0-		1769	2			N	-0-			-0-
09	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-		2061	2			N	-0-			-0-
10	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-		2608	2			N	-0-			-0-
11	3426 X	3426	-0-	-0- B	-0-		3426	2			N	-0-			-0-
12	3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-		3172	2			N	-0-			-0-
*01	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-		2763	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	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
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
11	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
01	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-

WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380		
08	341 X	202	-0-	-139 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
12	279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
*01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556		
08	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
09	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1837	-0-	-85 B	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1709	-0-	-151 B	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
12	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
*01	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230		
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
10	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 2		N	-0-			-0-
11	630 N	566	-0-	-64 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
12	651 N	594	-0-	-57 B	-0-	594 2		N	-0-			-0-
01	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096		
08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
10	961 N	947	-0-	-14 B	-0-	947 2		N	-0-			-0-
11	1260 N	922	-0-	-338 B	-0-	922 2		N	-0-			-0-
12	1209 N	821	-0-	-388 B	-0-	821 2		N	-0-			-0-
*01	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952		
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
10	837 N	723	-0-	-114 B	-0-	723 2		N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
12	744 N	581	-0-	-163 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
01	713 N	640	-0-	-73 B	-0-	640 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273		PERF.10354 - 12644		
08	372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-			-0-
10	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11	270 N	153	-0-	-117 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
12	434 N	112	-0-	-322 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
*01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 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	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
08	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473 2	N	-0-		-0-	
09	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528 2	N	-0-		-0-	
10	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278 2	N	-0-		-0-	
11	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 2	N	-0-		-0-	
12	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-		-0-	
*01	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 2	N	-0-		-0-	

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110			
08	310 N	309	-0-	-1	B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
10	403 N	287	-0-	-116	B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
12	310 N	247	-0-	-63	B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
*01	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2	N	-0-		-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS)		14922 265		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.		028726									
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209094		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		68
01	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			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
HULSEY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 083406		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734			
08	363 N	363	-0-	-0-		-0-	363 3	N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-		-0-	363 3	N	-0-		-0-
10	317 N	317	-0-	-0-		-0-	317 3	N	-0-		-0-
11	360 N	179	-0-	-181		-0-	179 3	N	-0-		-0-
12	372 N	319	-0-	-53		-0-	319 3	N	-0-		-0-
01	310 N	297	-0-	-13		-0-	297 3	N	-0-		-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)		15976 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990									
CARTER-BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229413		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549			
08	34565 X	-0-	-0-	-34565		-0-		N	-0-		22
09	33450 X	24454	-0-	-8996		-0-		N	62		84
10	34565 X	2429	-0-	-32136		-0-	54 1	2375 3	N	-0-	84
11	25264 X	25264	-0-	-0-		-0-	396 1	24846 3	N	20	104
12	38284 X	38284	-0-	-0-		-0-	22 9	558 1	37686 3	N	36
*01	37386 X	37386	-0-	-0-		-0-	40 9	558 1	36792 3	N	33
36 9											

CENTERVILLE, SE. JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC RON JACKSON				16705 500 430368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
WELL #:				1		RRCID -> 283718		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6393 - 6411			
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
08	3100 N	1188	-0-	-1912	63929	1186	2	2	9	N	2				169
09	3000 N	1232	-0-	-1768	62161	1229	2	3	9	N	3	162	1		10
10	3100 N	1283	-0-	-1817	60344	1275	2	8	9	N	7				17
11	3000 N	1183	-0-	-1817	58527	1174	2	9	9	N	8				25
*12	3100 N	1492	-0-	-1608	56919	163	1	1321	2	N	7				32
						8	9								
*01	3100 N	1303	-0-	-1797	55122	167	1	1124	2	N	11				43
						12	9								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.				809930		RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6480 - 6490			
08	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	173	1	1436	2	N	3				45
						3	9								
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	149	1	1495	2	N	1				46
						1	9								
10	1736 N	1451	-0-	-285	-0-	137	1	1314	2	N	-0-				46
11	1560 N	855	-0-	-705	-0-	85	1	770	2	N	-0-				46
*12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	204	1	1649	2	N	-0-				46
01	1457 N	1144	-0-	-313	-0-	148	1	996	2	N	-0-				46
ALBRECHT, M.				WELL #:		3		RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6497 - 6505	
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	2	N	-0-				14
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	2	N	-0-				14
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	-0-				14
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	N	-0-				14
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	2	N	-0-				14
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	59	1	397	2	N	2				16
						2	9								
CHENEYBORO (COTTON VALLEY) MOSAIC TEXAS LLC CARROLL, INA K. -B-				17427 500 589983		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT				92
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT				92
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT				92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-				92
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-				92
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-				92
CARROLL, INA K. -C-				WELL #:		1		RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9875 - 10035	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-				-0-
CLARK, DOROTHY -C-				WELL #:		1		RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9600 - 9756	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT				175
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT				175
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT				175
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-				175
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-				175
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-				175

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	43 1	961 2	N	-0-				282
09		1020 N	1002	-0-	-18	-0-	43 1	959 2	N	-0-				282
10		1147 N	853	-0-	-294	-0-	37 1	816 2	N	-0-				282
11		960 N	848	-0-	-112	-0-	36 1	790 2	N	20	185	1		117
							22 9							
12		1023 N	508	-0-	-515	-0-	22 1	486 2	N	-0-				117
01		868 N	382	-0-	-486	-0-	16 1	366 2	N	-0-				117

SCAMMEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222504	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10492	- 10636	
08		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	88 1	1962 2	N	64				182
							70 9							
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	66 1	1477 2	N	-0-				182
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	82 1	1816 2	N	-0-				182
11		2040 N	1878	-0-	-162	-0-	80 1	1787 2	N	10				192
							11 9							
12		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	57 1	1278 2	N	192	185	1		199
							211 9							
01		1891 N	656	-0-	-1235	-0-	25 1	559 2	N	65	179	1		85
							72 9							

WHEELER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228126	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10483	- 10625	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PILLANS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228231	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10378	- 10465	
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	70 1	1545 2	N	-0-				225
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	61 1	1360 2	N	-0-				225
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	68 1	1513 2	N	-0-				225
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	57 1	1272 2	N	113	179	1		159
							124 9							
12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	77 1	1719 2	N	-0-				159
*01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	59 1	1301 2	N	61				220
							67 9							

KEMOTTE ACRES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228233	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10451	- 10695	
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	N	-0-				158
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	N	-0-				158
10		124 N	68	-0-	-56	-0-	3 1	65 2	N	-0-				158
11		90 N	55	-0-	-35	-0-	2 1	53 2	N	-0-				158
12		93 N	31	-0-	-62	-0-	1 1	30 2	N	-0-				158
01		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-				158

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							262
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-		3 1	78 2	N			287
							28 9					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N			287
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-		4 1	99 2	N			287
12	93 N	45	-0-	-48	-0-		2 1	43 2	N			287
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-		5 1	122 2	N	192 1		118
							25 9					
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
EMERSON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 241174		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506			
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		50 1	1121 2	N			215
09	810 N	788	-0-	-22	-0-		34 1	754 2	N			215
10	837 N	820	-0-	-17	-0-		35 1	785 2	N			215
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-		41 1	903 2	N			215
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		61 1	1361 2	N	135	187 1	163
							149 9					
*01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		47 1	1042 2	N			163
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428			
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		86 1	1920 2	N			182
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		101 1	2240 2	N			182
10	1829 N	1752	-0-	-77	-0-		75 1	1656 2	N			201
							21 9					
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		84 1	1856 2	N	71	181 1	91
							78 9					
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		90 1	2007 2	N			91
01	1767 N	992	-0-	-775	-0-		42 1	928 2	N			111
							22 9					

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

M	O	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			237
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			237
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			237
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237

OIL AND GAS DIVISION

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			18858 050 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JOHNSON		
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC			083268								
ROSE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11736 - 13094	
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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FDL OPERATING, LLC			263924								
MUZYKA, LOUIS			WELL #:	1	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8200 - 10166
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	334 2	N	42	46 9		42
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			42
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			42
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			42
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			42
REPUBLIC EES, LLC			702639								
VORTEX SWD			WELL #:	1	RRCID ->	224211	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10430 - 11235
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEP BARNETT USA, LLC			842986								
MANN, S.			WELL #:	1	RRCID ->	191295	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7027 - 7228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BROWN, E.			WELL #:	1	RRCID ->	191662	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7023 - 7327
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
COOPER			WELL #:	1	RRCID ->	194838	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7036 - 7254
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JOHNSON				
UPP OPERATING, LLC				875310									
ROTEN				WELL #:	1H	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 - 10195	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMO (GLOYD)				19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HENDRICKS, CARL				WELL #:	1	RRCID ->	273386	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 8064 - 8076	
08	775 N	698	-0-	-77	-0-	24 1	650 2	N	22				99
09	720 N	241	-0-	-479	-0-	24 9	105 2	N	120	181 1			38
10	589 N	533	-0-	-56	-0-	4 1	456 2	N	55				93
11	690 N	263	-0-	-427	-0-	132 9	163 2	N	85				178
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16 1	286 2	N	68	147 1			99
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	61 9	317 2	N	75				174
						94 9							
						13 1							
						75 9							
						10 1							
						83 9							

HODNETT				WELL #:	1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8022 - 8033	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	131	303 1		62
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	648 1	88 9	Y	80				142
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	218 1	101 9	Y	92	54 1			180
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	252 1	75 9	Y	68				248
12	682 N	287	-0-	-395	-0-	252 1	35 9	Y	32	180 1			100
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	286 1	90 9	Y	82				182

MCGEE				WELL #:	1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8036 - 8046	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	65 2	N	52				127
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	57 9	58 2	N	48				175
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	2 1	43 2	N	35				210
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	39 9	40 2	N	57	170 1			97
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2 1	79 2	N	60				157
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	63 9	36 2	N	50				207
						4 1							
						66 9							
						1 1							
						55 9							

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 PROD	INJECT. (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
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	N	80				207
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	88	9	805	2	N	75	164	1		118
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	30	1	668	2	N	70				188
11	900 N	479	-0-	-421	-0-	83	9	363	2	N	92	183	1		97
12	930 N	848	-0-	-82	-0-	24	1	728	2	N	78	130	1		45
01	775 N	508	-0-	-267	-0-	77	9	428	2	N	60				105

COMO (RODESSA HILL, LO.)				19947 426	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
COKER, PHILIP		WELL #:		1	RRCID ->	278524	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7985 - 7995				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHEELER UNIT				WELL #:	1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7934 - 8144			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52

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				
08	0 W	926	-0-	926	7025	926	1			N	-0-				-0-
09	0 W	88	-0-	88	7113	88	1			N	-0-				-0-
10	0 W	812	-0-	812	7925	812	1			N	-0-				-0-
11	0 W	52	-0-	52	7977	52	1			N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7977					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7977					N	-0-				-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)				20930 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
COTROPIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	16421	PERF. 15834 - 16018				
08	310	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-				-0-
09	790	545	-0-	-245	-0-	545	2			N	-0-				-0-
10	1878	1094	-0-	-784	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
11	1154	727	-0-	-427	-0-	727	2			N	-0-				-0-
12	310	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
*01	51010	25660	-0-	-25350	-0-	25660	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	589 N	360	-0-	-229	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	651 N	168	-0-	-483	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	128	1	1535	2	Y	2	6	1			3
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	116	1	1469	2	Y	8					11
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	112	1	1513	2	Y	14	12	1			13
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	105	1	1451	2	Y	-0-					13
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	112	1	1458	2	Y	-0-					13
01	1643 N	1544	-0-	-99	-0-	112	1	1432	2	Y	-0-	10	1			3

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	124	1	1483	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	114	1	1451	2	Y	-0-					-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	111	1	1501	2	Y	-0-					-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1474	2	Y	-0-					-0-
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	117	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	118	1	1520	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	249	1	2973	2	Y	3	11	1			5
09	2850 X	1470	-0-	-1380	-0-	107	1	1355	2	Y	7					12
10	2945 X	1451	-0-	-1494	-0-	99	1	1341	2	Y	10	13	1			9
11	2850 X	1984	-0-	-866	-0-	133	1	1849	2	Y	2					11
12	2945 X	1486	-0-	-1459	-0-	106	1	1376	2	Y	4					15
01	2945 X	567	-0-	-2378	-0-	41	1	522	2	Y	4	14	1			5

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	3410 X	2934	-0-	-476	-0-	226	1	2707	2	Y	1	8	1	4
09	3300 X	2461	-0-	-839	-0-	180	1	2281	2	Y	-0-			4
10	3317 X	2918	-0-	-399	-0-	201	1	2717	2	Y	-0-	2	1	2
11	2760 X	2455	-0-	-305	-0-	165	1	2290	2	Y	-0-			2
*12	2945 X	1976	-0-	-969	-0-	141	1	1835	2	Y	-0-			2
*01	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	179	1	2296	2	Y	-0-	1	1	1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236				
08	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	142	1	1702	2	Y	-0-	8	1	4
09	1920 N	1790	-0-	-130	-0-	131	1	1659	2	Y	-0-			4
10	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	125	1	1691	2	Y	-0-	2	1	2
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	119	1	1656	2	Y	-0-			2
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	128	1	1663	2	Y	-0-			2
*01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	134	1	1725	2	Y	-0-	1	1	1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	107	1	1283	2	Y	-0-	3	1	1
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	148	1	1880	2	Y	-0-			1
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	138	1	1872	2	Y	-0-	1	1	1
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	127	1	1763	2	Y	-0-			1
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	134	1	1743	2	Y	-0-			1
*01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	135	1	1728	2	Y	-0-			1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11970 - 12228				
08	2790 X	1377	-0-	-1413	-0-	106	1	1269	2	Y	2	7	1	3
09	2580 X	1584	-0-	-996	-0-	115	1	1460	2	Y	8			11
10	2542 X	1740	-0-	-802	-0-	119	1	1609	2	Y	11	10	1	12
11	2460 X	1082	-0-	-1378	-0-	73	1	1007	2	Y	2			14
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	Y	3			17
*01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	137	1	1764	2	Y	10	16	1	11

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11998 - 12260				
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	106	1	1271	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1198	-0-	-302	-0-	88	1	1110	2	Y	-0-			-0-
10	1519 N	840	-0-	-679	-0-	58	1	782	2	Y	-0-			-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	115	1	1589	2	Y	-0-			-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	121	1	1571	2	Y	-0-			-0-
*01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	113	1	1454	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11992 - 12216				
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	109	1	1306	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1326	-0-	-114	-0-	97	1	1229	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	96	1	1301	2	Y	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	89	1	1232	2	Y	-0-			-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	99	1	1280	2	Y	-0-			-0-
*01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1332	2	Y	-0-			-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 #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1 334	2 Y	-0-	-0-	-0-
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	152	1 1922	2 Y	-0-	-0-	-0-
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	154	1 2093	2 Y	-0-	-0-	-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	148	1 2056	2 Y	-0-	-0-	-0-
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	157	1 2033	2 Y	-0-	-0-	-0-
*01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	155	1 1986	2 Y	-0-	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948			
08	2790 N	2610	-0-	-180	-0-	201	1 2409	2 Y	-0-	-0-	-0-
09	2640 N	2572	-0-	-68	-0-	188	1 2384	2 Y	-0-	-0-	-0-
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	179	1 2432	2 Y	-0-	-0-	-0-
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	166	1 2309	2 Y	-0-	-0-	-0-
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	178	1 2312	2 Y	-0-	-0-	-0-
01	2604 N	2532	-0-	-72	-0-	183	1 2349	2 Y	-0-	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936			
08	2635 X	2160	-0-	-475	-0-	167	1 1993	2 Y	-0-	-0-	-0-
09	2550 X	2010	-0-	-540	-0-	147	1 1863	2 Y	-0-	-0-	-0-
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	224	1 3041	2 Y	-0-	-0-	-0-
11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	207	1 2870	2 Y	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3299	-0-	199	199	236	1 3063	2 Y	-0-	-0-	-0-
*01	3555 X	3356	-0-	-199	-0-	242	1 3114	2 Y	-0-	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273			
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	84	1 1010	2 N	2	7 1	3
09	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	76	1 970	2 N	8		11
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1 987	2 N	14	12 1	13
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	66	1 918	2 N	2		15
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	71	1 927	2 N	3		18
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	78	1 1006	2 N	10	17 1	11

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896			
08	2015 N	1540	-0-	-475	-0-	119	1 1421	2 N	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	1669	-0-	-221	-0-	122	1 1547	2 N	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	127	1 1724	2 N	-0-	-0-	-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	106	1 1469	2 N	-0-	-0-	-0-
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	123	1 1594	2 N	-0-	-0-	-0-
01	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	119	1 1528	2 N	-0-	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915			
08	3875 X	3825	-0-	-50	-0-	295	1 3530	2 Y	-0-	-0-	-0-
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	279	1 3538	2 Y	-0-	-0-	-0-
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	268	1 3630	2 Y	-0-	-0-	-0-
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	251	1 3488	2 Y	-0-	-0-	-0-
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	287	1 3719	2 Y	-0-	-0-	-0-
*01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	296	1 3804	2 Y	-0-	-0-	-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	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	
08	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	94 1	1130 2	Y	2	13 1	5
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	90 1	1146 2	Y	8		13
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	90 1	1224 2	Y	14	13 1	14
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	94 1	1307 2	Y	2		16
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	111 1	1437 2	Y	3		19
*01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	108 1	1389 2	Y	9	17 1	11

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210			
08	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	85 1	1014 2	Y	2	10 1	4
09	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	98 1	1249 2	Y	9		13
10	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	94 1	1274 2	Y	13	13 1	13
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	84 1	1171 2	Y	-0-		13
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	90 1	1165 2	Y	-0-		13
01	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	90 1	1151 2	Y	-0-	10 1	3

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922			
08	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	121 1	1449 2	Y	-0-		-0-
09	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	114 1	1442 2	Y	-0-		-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	110 1	1490 2	Y	-0-		-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	101 1	1407 2	Y	-0-		-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	96 1	1249 2	Y	-0-		-0-
01	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	116 1	1487 2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936			
08	2356 N	2331	-0-	-25	-0-	180 1	2151 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	2400 N	2082	-0-	-318	-0-	152 1	1930 2	Y	-0-		-0-
10	2294 N	2268	-0-	-26	-0-	156 1	2112 2	Y	-0-		-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	135 1	1878 2	Y	-0-		-0-
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	181 1	2350 2	Y	-0-		-0-
01	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	156 1	2004 2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308			
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	144 1	1725 2	Y	-0-	12 1	5
09	1950 N	1568	-0-	-382	-0-	115 1	1453 2	Y	-0-		5
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	126 1	1712 2	Y	-0-	3 1	2
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	113 1	1564 2	Y	2		4
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	122 1	1590 2	Y	3		7
01	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	121 1	1556 2	Y	10	9 1	8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	103	1	1229	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	89	1	1124	2	Y	-0-					-0-
10	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	93	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	2	Y	-0-					-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	Y	-0-					-0-
01	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	92	1	1181	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	168	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	2250 N	2153	-0-	-97	-0-	157	1	1996	2	Y	-0-					-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	151	1	2050	2	Y	-0-					-0-
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	143	1	1978	2	Y	-0-					-0-
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	157	1	2033	2	Y	-0-					-0-
01	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	156	1	2007	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

08	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	173	1	2075	2	Y	-0-					-0-
09	2250 N	2065	-0-	-185	-0-	151	1	1914	2	Y	-0-					-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	155	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	146	1	2024	2	Y	-0-					-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	157	1	2034	2	Y	-0-					-0-
01	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	158	1	2028	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

08	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	98	1	1174	2	N	23					207
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	111	1	1406	2	N	-0-	169	1			38
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	N	-0-					38
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	108	1	1497	2	N	-0-					38
*12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	119	1	1542	2	N	-0-					38
*01	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	115	1	1483	2	N	-0-					38

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

08	620 N	559	-0-	-61	-0-	43	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	928	2	Y	-0-					-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	Y	-0-					-0-
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

08	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12202 - 12302				
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
08	2418 N	2320	-0-	-98	-0-	162	1	1942	2	N	196	355	1	17
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	216	9	1902	2	N	-0-			17
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	150	1	1971	2	N	-0-			17
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	145	1	1889	2	N	-0-			17
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	136	1	1855	2	N	-0-			17
01	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	143	1	1864	2	N	-0-			17

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11938 - 12166				
08	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	132	1	1577	2	Y	3	14	1	6
09	1710 N	1660	-0-	-50	-0-	3	9	1530	2	Y	8			14
10	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	121	1	1570	2	Y	14	14	1	14
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	9	9	1471	2	Y	2			16
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1566	2	Y	3			19
01	1705 N	1094	-0-	-611	-0-	15	9	1008	2	Y	7	18	1	8

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12203 - 12246				
08	3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	144	1	1727	2	N	-0-	1	1	-0-
09	3000 X	1874	-0-	-1126	-0-	137	1	1737	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2316	-0-	-784	-0-	159	1	2157	2	N	-0-			-0-
11	2460 X	2011	-0-	-449	-0-	135	1	1876	2	N	-0-			-0-
12	2542 X	1813	-0-	-729	-0-	130	1	1683	2	N	-0-			-0-
*01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	193	1	2484	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12180 - 12286				
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	171	1	2051	2	N	235	85	1	229
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	259	9	1987	2	N	-0-	178	1	51
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	157	1	2027	2	N	-0-			51
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	150	1	1939	2	N	-0-			51
*12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2043	2	N	-0-			51
*01	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	157	1	1998	2	N	-0-			51

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12175 - 12187				
08	3131 X	3013	-0-	-118	-0-	232	1	2781	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2889	-0-	-141	-0-	211	1	2678	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2944	-0-	-187	-0-	202	1	2742	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	188	1	2609	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2848	-0-	-159	-0-	204	1	2644	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2206	-0-	-801	-0-	159	1	2047	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12184 - 12295				
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	89	1	1062	2	N	-0-			50
09	1590 N	143	-0-	-1447	-0-	10	1	133	2	N	-0-			50
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	182	1	2473	2	N	-0-			50
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	2	N	-0-			50
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	162	1	2099	2	N	-0-			50
*01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	184	1	2368	2	N	-0-			50

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314						
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
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	152	1	1817	2	N	217	411	1			20
09	1980 N	1886	-0-	-94	-0-	239	9	1748	2	N	-0-					20
10	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	138	1	1784	2	N	-0-					20
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	132	1	1754	2	N	-0-					20
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	126	1	1799	2	N	-0-					20
01	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	139	1	1775	2	N	-0-					20
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296						
08	3069 X	2790	-0-	-279	-0-	215	1	2575	2	N	-0-					-0-
09	2970 X	2734	-0-	-236	-0-	200	1	2534	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	192	1	2599	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2687	-0-	-253	-0-	181	1	2506	2	N	-0-					-0-
12	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	197	1	2561	2	N	-0-					-0-
01	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	199	1	2559	2	N	-0-					-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007				TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313						
08	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	102	1	1219	2	N	30					69
09	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	33	9	1378	2	N	-0-					69
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	109	1	1534	2	N	-0-					69
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	113	1	1383	2	N	-0-					69
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	100	1	1024	2	N	-0-					69
01	1643 N	930	-0-	-713	-0-	79	1	863	2	N	-0-					69
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007				TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261						
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	147	1	1761	2	N	2	13	1			6
09	2010 N	1824	-0-	-186	-0-	2	9	1682	2	N	8					14
10	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	133	1	1653	2	N	14	14	1			14
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	122	1	1561	2	N	2					16
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	15	9	1614	2	N	3					19
01	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	113	1	1529	2	N	10	18	1			11
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324						
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	140	1	1671	2	N	1	8	1			4
09	1770 N	1736	-0-	-34	-0-	1	9	1609	2	N	-0-					4
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	127	1	1849	2	N	-0-	2	1			2
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	136	1	1718	2	N	-0-					2
*12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	124	1	1412	2	N	-0-					2
*01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	109	1	1996	2	N	-0-	1	1			1
WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953						
08	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	495	1	2943	2	N	-0-					-0-
09	3690 X	3600	-0-	-90	-0-	487	1	3113	2	N	-0-					-0-
10	3813 X	3605	-0-	-208	-0-	480	1	3125	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	3374	-0-	-46	-0-	452	1	2922	2	N	-0-					-0-
12	3503 X	3335	-0-	-168	-0-	470	1	2865	2	N	-0-					-0-
01	3720 X	3414	-0-	-306	-0-	478	1	2936	2	N	-0-					-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 #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302					
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
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	124	1	1486	2	Y	3	14	1	6
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	108	1	1366	2	Y	8			14
10	1395 N	1113	-0-	-282	-0-	76	1	1024	2	Y	12	14	1	12
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	97	1	1352	2	Y	-0-			12
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	99	1	1286	2	Y	-0-			12
*01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	106	1	1356	2	Y	-0-	9	1	3

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810					
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	30	1	365	2	N	-0-			120
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	29	1	362	2	N	-0-			120
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	N	-0-			120
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	N	-0-			120
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-			120
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	N	-0-			120

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344					
08	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	234	1	2795	2	N	3	14	1	6
09	3030 X	2298	-0-	-732	-0-	168	1	2126	2	N	4			10
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	216	1	2930	2	N	13	11	1	12
11	3030 X	2497	-0-	-533	-0-	168	1	2327	2	N	2			14
12	3038 X	2972	-0-	-66	-0-	212	1	2756	2	N	4			18
01	3162 X	2917	-0-	-245	-0-	210	1	2697	2	N	9	16	1	11

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298					
08	1736 N	1278	-0-	-458	-0-	98	1	1178	2	N	2	12	1	5
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	127	1	1608	2	N	9			14
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	122	1	1655	2	N	13	13	1	14
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	111	1	1535	2	N	2			16
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	3			19
01	1798 N	1455	-0-	-343	-0-	104	1	1341	2	N	9	17	1	11

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997			TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354					
BLACK "A"		WELL #: 1												
08	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552	3			Y	-0-			-0-
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1508	3			Y	-0-			-0-
10	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			Y	-0-			-0-
11	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1490	3			Y	-0-			-0-
12	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			Y	-0-			-0-
01	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990		PERF.12338 - 12494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-			-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-			-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-			-0-
12	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3			Y	-0-			-0-
01	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3			Y	-0-			-0-
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212 - 12900				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12404 - 12605				
08	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3046	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		Y	-0-				-0-
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		Y	-0-				-0-
11	2310 N	2166	-0-	-144	-0-	2166	3		Y	-0-				-0-
12	2387 N	2381	-0-	-6	-0-	2381	3		Y	-0-				-0-
*01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		Y	-0-				-0-
BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386				
08	1023 X	755	-0-	-268	-0-	755	3		Y	-0-				-0-
09	990 X	757	-0-	-233	-0-	757	3		Y	-0-				-0-
10	1023 X	712	-0-	-311	-0-	712	3		Y	-0-				-0-
11	840 X	696	-0-	-144	-0-	696	3		Y	-0-				-0-
12	806 X	759	-0-	-47	-0-	759	3		Y	-0-				-0-
01	775 X	753	-0-	-22	-0-	753	3		Y	-0-				-0-
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720				
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		Y	-0-				-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		Y	-0-				-0-
10	930 N	699	-0-	-231	-0-	699	3		Y	-0-				-0-
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	805	3		Y	-0-				-0-
12	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	3		Y	-0-				-0-
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	3		Y	-0-				-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374				
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		Y	-0-				-0-
09	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-				-0-
10	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		Y	-0-				-0-
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		Y	-0-				-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		Y	-0-				-0-
*01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		Y	-0-				-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634				
08	T. A.	3352	-0-	3352	3352	3351	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09	T. A.	3179	-0-	3179	6531	3179	3		Y	-0-				-0-
10	T. A.	2706	-0-	2706	9237	2706	3		Y	-0-				-0-
11	T. A.	2059	-0-	2059	11296	2059	3		Y	-0-				-0-
12	13701 X	2405	-0-	-11296	-0-	2405	3		Y	-0-				-0-
*01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3		Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270				
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
08	3968 X	3342	-0-	-626	-0-	3341 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
09	3840 X	2356	-0-	-1484	-0-	2356 3			Y	-0-		-0-
10	3937 X	1379	-0-	-2558	-0-	1379 3			Y	-0-		-0-
11	3810 X	971	-0-	-2839	-0-	971 3			Y	-0-		-0-
12	3813 X	1858	-0-	-1955	-0-	1858 3			Y	-0-		-0-
01	3348 X	2141	-0-	-1207	-0-	2141 3			Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295				
08	2604 N	2541	-0-	-63	-0-	2541 3			Y	-0-		-0-
09	2580 N	2252	-0-	-328	-0-	2252 3			Y	-0-		-0-
10	2635 N	1860	-0-	-775	-0-	1860 3			Y	-0-		-0-
11	2460 N	297	-0-	-2163	-0-	297 3			Y	-0-		-0-
12	2325 N	107	-0-	-2218	-0-	107 3			Y	-0-		-0-
01	1860 N	439	-0-	-1421	-0-	439 3			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 5	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 5	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126				
08	2697 X	1802	-0-	-895	-0-	1802 3			Y	-0-		-0-
09	2280 X	1773	-0-	-507	-0-	1773 3			Y	-0-		-0-
10	2263 X	2235	-0-	-28	-0-	2235 3			Y	-0-		-0-
11	2160 X	1956	-0-	-204	-0-	1956 3			Y	-0-		-0-
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3			Y	-0-		-0-
01	2232 X	2222	-0-	-10	-0-	2222 3			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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				
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3			Y	-0-		12
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3			Y	-0-		12
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3			Y	-0-		12
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3			Y	-0-		12
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3			Y	-0-		12
*01	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3			Y	-0-		12

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764				
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			Y	-0-		-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			Y	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			Y	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			Y	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			Y	-0-		-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857		
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
08	2263 N	80	-0-	-2183	-0-	80	3	Y	-0-			-0-
09	870 N	187	-0-	-683	-0-	187	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	3	Y	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3	Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370		
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2861	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		Y			-0-
10	1736 N	1144	-0-	-592	-0-	1144	3		Y			-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		Y			-0-
12	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3		Y			-0-
*01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		Y			-0-

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12346 - 12682		
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y			20
09	450 N	253	-0-	-197	-0-	253	3		Y			20
10	465 N	179	-0-	-286	-0-	179	3		Y			20
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		Y			20
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		Y			20
*01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		Y			20

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12201 - 12387		
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		Y			-0-
09	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2047	3		Y			-0-
10	2139 N	1855	-0-	-284	-0-	1855	3		Y			-0-
11	2070 N	2035	-0-	-35	-0-	2035	3		Y			-0-
12	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2066	3		Y			-0-
01	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	1621	3		Y			-0-

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12270 - 12412		
08	403 N	161	-0-	-242	-0-	161	3		Y			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559		
08	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	1611	3		Y			-0-
09	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	1558	3		Y			-0-
10	1798 N	1540	-0-	-258	-0-	1540	3		Y			-0-
11	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3		Y			-0-
12	1612 N	923	-0-	-689	-0-	923	3		Y			-0-
01	1550 N	654	-0-	-896	-0-	654	3		Y			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12457 - 12808		
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3		Y			-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3		Y			-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		Y			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y			-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
//CONT.// 24478 150																			
//CONT.// 495445																			
HIGH "A"										WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463	
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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

JOHNSON, B.K. "A"										WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12437 - 12771	
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-			28				
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-			28				
10		1674 N	1318	-0-	-356	-0-	1318	3			Y	-0-			28				
11		1980 N	1845	-0-	-135	-0-	1845	3			Y	-0-			28				
12		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1815	3			Y	-0-			28				
*01		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-			28				

EDWARDS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12916 - 13424	
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-				
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-				
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-				
11		180 N	80	-0-	-100	-0-	80	3			Y	-0-			-0-				
12		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-			-0-				
01		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-			-0-				

LANE "A"										WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

HIGH "A"										WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12090 - 12396	
08		2263 N	2262	-0-	-1	-0-	2262	3			Y	-0-			129				
09		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-			129				
10		2263 N	1371	-0-	-892	-0-	1371	3			Y	-0-			129				
11		2190 N	1832	-0-	-358	-0-	1832	3			Y	-0-			129				
12		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-			129				
*01		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-			129				

HIGH "A"										WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11974 - 12294	
08		1488 X	410	-0-	-1078	-0-	410	3			Y	-0-			-0-				
09		1440 X	485	-0-	-955	-0-	485	3			Y	-0-			-0-				
10		651 X	401	-0-	-250	-0-	401	3			Y	-0-			-0-				
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-			-0-				
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-			-0-				
*01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-			-0-				

HIGH "A"										WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394	
08		3813 X	3183	-0-	-630	-0-	3182	3	1	9	Y	1	1	1	57				
09		3690 X	3383	-0-	-307	-0-	3383	3			Y	-0-			57				
10		3782 X	3199	-0-	-583	-0-	3199	3			Y	-0-			57				
11		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-			57				
12		3503 X	2703	-0-	-800	-0-	2703	3			Y	-0-			57				
01		3503 X	3460	-0-	-43	-0-	3460	3			Y	-0-			57				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399					
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
08	1395 N	1254	-0-	-141	-0-		1254	3		Y	-0-				-0-
09	1290 N	1272	-0-	-18	-0-		1272	3		Y	-0-				-0-
10	1302 N	1268	-0-	-34	-0-		1268	3		Y	-0-				-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322	3		Y	-0-				-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349	3		Y	-0-				-0-
*01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1344	3		Y	-0-				-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379					
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	3		Y	-0-				-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-		880	3		Y	-0-				-0-
10	930 N	864	-0-	-66	-0-		864	3		Y	-0-				-0-
11	900 N	884	-0-	-16	-0-		884	3		Y	-0-				-0-
12	899 N	877	-0-	-22	-0-		877	3		Y	-0-				-0-
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-		871	3		Y	-0-				-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292					
08	1116 N	845	-0-	-271	-0-		845	3		Y	-0-				-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1071	3		Y	-0-				-0-
10	868 N	615	-0-	-253	-0-		615	3		Y	-0-				-0-
11	810 N	780	-0-	-30	-0-		780	3		Y	-0-				-0-
12	1116 N	922	-0-	-194	-0-		922	3		Y	-0-				-0-
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-		964	3		Y	-0-				-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546					
08	2759 N	2447	-0-	-312	-0-		2447	3		Y	-0-				-0-
09	2490 N	2322	-0-	-168	-0-		2322	3		Y	-0-				-0-
10	2449 N	2002	-0-	-447	-0-		2002	3		Y	-0-				-0-
11	2370 N	1904	-0-	-466	-0-		1904	3		Y	-0-				-0-
12	2387 N	2355	-0-	-32	-0-		2355	3		Y	-0-				-0-
*01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		2359	3		Y	-0-				-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402					
08	2170 N	2113	-0-	-57	-0-		2113	3		Y	-0-				-0-
09	2040 N	1993	-0-	-47	-0-		1993	3		Y	-0-				-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		2123	3		Y	-0-				-0-
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2078	3		Y	-0-				-0-
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		2235	3		Y	-0-				-0-
*01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		2187	3		Y	-0-				-0-

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808 - 13140					
08	558 N	461	-0-	-97	-0-		461	3		N	-0-				-0-
09	480 N	396	-0-	-84	-0-		396	3		N	-0-				-0-
10	496 N	366	-0-	-130	-0-		366	3		N	-0-				-0-
11	450 N	343	-0-	-107	-0-		343	3		N	-0-				-0-
12	403 N	310	-0-	-93	-0-		310	3		N	-0-				-0-
01	372 N	281	-0-	-91	-0-		281	3		N	-0-				-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379					
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1873	3		Y	-0-				-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		1850	3		Y	-0-				-0-
10	1798 N	1142	-0-	-656	-0-		1142	3		Y	-0-				-0-
11	1800 N	1301	-0-	-499	-0-		1301	3		Y	-0-				-0-
12	1922 N	1329	-0-	-593	-0-		1329	3		Y	-0-				-0-
*01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1862	3		Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
TURNER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	174697	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12309 - 12642	
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
08		1054 N	401	-0-	-653	-0-	401 3			Y	-0-		-0-
09		510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3			Y	-0-		-0-
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3			Y	-0-		-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3			Y	-0-		-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3			Y	-0-		-0-
01		837 N	125	-0-	-712	-0-	125 3			Y	-0-		-0-

BLACK "A"				WELL #:	11	RRCID ->	174885	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	13022	PERF.12546 - 12804	
08		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3			Y	-0-		-0-
09		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3			Y	-0-		-0-
10		589 X	448	-0-	-141	-0-	448 3			Y	-0-		-0-
11		1020 X	734	-0-	-286	-0-	734 3			Y	-0-		-0-
12		1054 X	693	-0-	-361	-0-	693 3			Y	-0-		-0-
01		1054 X	1049	-0-	-5	-0-	1049 3			Y	-0-		-0-

LANE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	174976	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12657 - 12972	
08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3			Y	-0-		-0-
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3			Y	-0-		-0-
10		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3			Y	-0-		-0-
11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3			Y	-0-		-0-
12		1767 N	1646	-0-	-121	-0-	1646 3			Y	-0-		-0-
01		1767 N	1495	-0-	-272	-0-	1495 3			Y	-0-		-0-

BLACK "A"				WELL #:	10	RRCID ->	174978	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12249 - 12584	
08		1426 N	1109	-0-	-317	-0-	1109 3			Y	-0-		-0-
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3			Y	-0-		-0-
10		1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109 3			Y	-0-		-0-
11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3			Y	-0-		-0-
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3			Y	-0-		-0-
*01		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	5	RRCID ->	174979	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12360 - 12601	
08		1984 N	475	-0-	-1509	-0-	475 3			Y	-0-		-0-
09		1860 N	866	-0-	-994	-0-	866 3			Y	-0-		-0-
10		1581 N	1287	-0-	-294	-0-	1287 3			Y	-0-		-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3			Y	-0-		-0-
12		899 N	409	-0-	-490	-0-	409 3			Y	-0-		-0-
01		1302 N	426	-0-	-876	-0-	426 3			Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	175168	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12693 - 13057	
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			Y	-0-		-0-
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3			Y	-0-		-0-
10		1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1193 3			Y	-0-		-0-
11		1200 N	931	-0-	-269	-0-	931 3			Y	-0-		-0-
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3			Y	-0-		-0-
*01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3			Y	-0-		-0-

HALBERT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	175262	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	13410	PERF.12828 - 13207	
08		1364 N	60	-0-	-1304	-0-	60 3			N	-0-		-0-
09		660 N	16	-0-	-644	-0-	16 3			N	-0-		-0-
10		124 N	21	-0-	-103	-0-	21 3			N	-0-		-0-
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3			N	-0-		-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-		-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408					
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	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13084 - 13186					
08	5952	X	5853	-0-	-99	-0-	5851	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	5760	X	5501	-0-	-259	-0-	5501	3			Y	-0-			-0-
10	5952	X	5368	-0-	-584	-0-	5367	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	5760	X	5423	-0-	-337	-0-	5423	3			Y	-0-			-0-
12	5890	X	5753	-0-	-137	-0-	5752	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	5859	X	4141	-0-	-1718	-0-	4141	3			Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12552 - 12908					
08	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12502 - 12767					
08	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	1904	3			Y	-0-			-0-
09	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	1884	3			Y	-0-			-0-
10	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	1650	3			Y	-0-			-0-
11	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	1628	3			Y	-0-			-0-
12	1953	N	1201	-0-	-752	-0-	1201	3			Y	-0-			-0-
01	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12149 - 12478					
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
10	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
11	420	N	122	-0-	-298	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
12	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11929 - 12251					
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13215 - 13296					
08	8184	X	6942	-0-	-1242	-0-	6942	3			Y	-0-			114
09	7680	X	6993	-0-	-687	-0-	6993	3			Y	-0-			114
10	7936	X	6893	-0-	-1043	-0-	6893	3			Y	-0-			114
11	7500	X	6719	-0-	-781	-0-	6719	3			Y	-0-			114
12	7223	X	6787	-0-	-436	-0-	6787	3			Y	-0-			114
*01	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			Y	-0-			114

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501						
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	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						
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5204	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-				-0-
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4365	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-				-0-
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-				-0-
*01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			Y	-0-				-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11996 - 12188						
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-				-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-				-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-				-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-				-0-
12	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1700	3			Y	-0-				-0-
01	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	1428	3			Y	-0-				-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12234 - 12436						
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-				-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-				-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			Y	-0-				-0-
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	3			Y	-0-				-0-
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			Y	-0-				-0-
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-				-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287		PERF.12735 - 13106						
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-				-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-				-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-				-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-				-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-				-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12370 - 12662						
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-				-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-				-0-
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			Y	-0-				-0-
11	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			Y	-0-				-0-
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	3			Y	-0-				-0-
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-				-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692						
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			Y	-0-				-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-				-0-
10	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	3			Y	-0-				-0-
11	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
12	899	N	106	-0-	-793	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
01	620	N	93	-0-	-527	-0-	93	3			Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12604 - 12963		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117		
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-		-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-		-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-		-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-		-0-
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463		
*04	1590	N	270	-0-	-1320	-0-	270	3	Y	-0-	5	22
*05	1457	N	283	-0-	-1174	-0-	283	3	Y	-0-	5	17
*06	1350	N	72	-0-	-1278	-0-	72	3	Y	-0-	5	12
*07	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3	Y	-0-	5	7
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-	5	2
*09	3000	N	3395	-0-	395	395	3395	3	Y	-0-	2	5
*10	2474	N	2079	-0-	-395	-0-	2079	3	Y	-0-		-0-
*11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	Y	-0-		-0-
*12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	Y	-0-		-0-
*01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555		
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3	Y	-0-		-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-		-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3	Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702		
08	1116	N	795	-0-	-321	-0-	795	3	Y	-0-		53
09	1620	N	706	-0-	-914	-0-	706	3	Y	-0-		53
10	1116	N	542	-0-	-574	-0-	542	3	Y	-0-		53
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3	Y	-0-		53
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3	Y	-0-		53
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	Y	-0-		53

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886			
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
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	Y	-0-		17
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	Y	-0-		17
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	Y	-0-		17
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	Y	-0-		17
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	Y	-0-		17
*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	Y	-0-		17

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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			
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	Y	-0-		-0-
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	Y	-0-		-0-
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	Y	-0-		-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	Y	-0-		-0-
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	Y	-0-		-0-
01	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3	Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157			
08	7471 X	7353	-0-	-118	-0-	7353	3	Y	-0-		-0-
09	7230 X	6710	-0-	-520	-0-	6710	3	Y	-0-		-0-
10	7471 X	6860	-0-	-611	-0-	6860	3	Y	-0-		-0-
11	7110 X	6573	-0-	-537	-0-	6573	3	Y	-0-		-0-
12	7347 X	6886	-0-	-461	-0-	6886	3	Y	-0-		-0-
01	7347 X	7010	-0-	-337	-0-	7010	3	Y	-0-		-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716			
08	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3	Y	-0-		18
09	1320 N	246	-0-	-1074	-0-	246	3	Y	-0-		18
10	1054 N	632	-0-	-422	-0-	632	3	Y	-0-		18
11	720 N	351	-0-	-369	-0-	351	3	Y	-0-		18
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-		18
01	620 N	27	-0-	-593	-0-	27	3	Y	-0-		18

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195	
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
08	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	3140 3	1 9	Y	1	1 1	77
09	3360 X	3041	-0-	-319	-0-	3041 3		Y	-0-		77
10	3472 X	3051	-0-	-421	-0-	3051 3		Y	-0-		77
11	3360 X	3110	-0-	-250	-0-	3110 3		Y	-0-		77
12	3410 X	3225	-0-	-185	-0-	3225 3		Y	-0-		77
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 3		Y	-0-		77

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411	
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		Y	-0-		-0-
09	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1490 3		Y	-0-		-0-
10	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504 3		Y	-0-		-0-
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468 3		Y	-0-		-0-
12	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490 3		Y	-0-		-0-
01	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756	
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		Y	-0-		-0-
09	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3		Y	-0-		-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-		-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		Y	-0-		-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-		-0-
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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	
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		Y	-0-		22
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		Y	-0-		22
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		Y	-0-		22
11	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	1043 3		Y	-0-		22
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		Y	-0-		22
01	1302 N	689	-0-	-613	-0-	689 3		Y	-0-		22

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12269 - 12612	
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		Y	-0-		37
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		Y	-0-		37
10	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935 3		Y	-0-		37
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		Y	-0-		37
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		Y	-0-		37
*01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		Y	-0-		37

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102		PERF.12619 - 12959				
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
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	0	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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				
08	899	N	334	-0-	-565	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
10	775	N	188	-0-	-587	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
11	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12465 - 12726				
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3		Y	-0-			-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3		Y	-0-			-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3		Y	-0-			-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		Y	-0-			-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3		Y	-0-			-0-
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965		PERF.12453 - 12787				
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3022	3	1	9	Y	1	1	-0-
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-		-0-
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-		-0-
11	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	2047	3			Y	-0-		-0-
12	2170	N	1537	-0-	-633	-0-	1537	3			Y	-0-		-0-
*01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12345 - 12673				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13521 - 13633				
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12602 - 12826				
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678 - 13024				
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		Y	-0-			-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		Y	-0-			-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		Y	-0-			-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		Y	-0-			-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		Y	-0-			-0-
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599 - 12908				
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		Y	-0-			-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		Y	-0-			-0-
10	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	1727	3		Y	-0-			-0-
11	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1829	3		Y	-0-			-0-
12	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	1766	3		Y	-0-			-0-
01	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1446	3		Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525 - 12756				
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3		Y	-0-			-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		Y	-0-			-0-
10	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	3		Y	-0-			-0-
11	1440	N	653	-0-	-787	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		Y	-0-			-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377				
08	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	2559	3		Y	-0-			-0-
09	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2442	3		Y	-0-			-0-
10	2635	N	1586	-0-	-1049	-0-	1586	3		Y	-0-			-0-
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		Y	-0-			-0-
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3		Y	-0-			-0-
*01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502				
08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	3		Y	-0-			-0-
09	1110	N	728	-0-	-382	-0-	728	3		Y	-0-			-0-
10	1178	N	189	-0-	-989	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3		Y	-0-			-0-
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3		Y	-0-			-0-
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138				
08	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3204	3	1	9	Y	1	1	-0-
09	3240	X	2191	-0-	-1049	-0-	2191	3			Y	-0-		-0-
10	3441	X	2338	-0-	-1103	-0-	2338	3			Y	-0-		-0-
11	3330	X	3246	-0-	-84	-0-	3246	3			Y	-0-		-0-
12	3441	X	3163	-0-	-278	-0-	3163	3			Y	-0-		-0-
01	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	3125	3			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000										TOTAL DEPTH 13515	PERF.12236 - 12835		
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
08		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	N	-0-			20
09		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-			20
10		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-			20
11		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-			20
12		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-			20
*01		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-			20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000										TOTAL DEPTH 12820	PERF.12222 - 12524		
08		2046 N	1997	-0-	-49	-0-	1997	3	Y	-0-			-0-
09		1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1929	3	Y	-0-			-0-
10		2046 N	1883	-0-	-163	-0-	1883	3	Y	-0-			-0-
11		1920 N	1793	-0-	-127	-0-	1793	3	Y	-0-			-0-
12		1984 N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3	Y	-0-			-0-
01		1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1853	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000										TOTAL DEPTH 12620	PERF.12240 - 12442		
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-			-0-
09		420 N	180	-0-	-240	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	Y	-0-			-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-			-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	-0-			-0-
01		868 N	464	-0-	-404	-0-	464	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000										TOTAL DEPTH 12698	PERF.12199 - 12332		
08		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3	Y	1	1	1	-0-
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3	Y	-0-			-0-
10		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	Y	-0-			-0-
11		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3	Y	-0-			-0-
12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3	Y	-0-			-0-
01		1922 N	971	-0-	-951	-0-	971	3	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000										TOTAL DEPTH 13200	PERF.12539 - 12616		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000										TOTAL DEPTH 13370	PERF.12778 - 13181		
08		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	11327	3	Y	4	4	1	-0-
09		10800 X	10485	-0-	-315	-0-	10485	3	Y	-0-			-0-
10		11160 X	10554	-0-	-606	-0-	10551	3	Y	3	3	1	-0-
11		10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10927	3	Y	2	2	1	-0-
12		11160 X	7881	-0-	-3279	-0-	7879	3	Y	2	2	1	-0-
*01		11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	3	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000										TOTAL DEPTH 13177	PERF.12369 - 12698		
08		3007 X	2647	-0-	-360	-0-	2647	3	Y	-0-			-0-
09		2790 N	2359	-0-	-431	-0-	2359	3	Y	-0-			-0-
10		2728 N	1730	-0-	-998	-0-	1730	3	Y	-0-			-0-
11		2550 N	2512	-0-	-38	-0-	2512	3	Y	-0-			-0-
12		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3	Y	-0-			-0-
*01		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822		PERF.14060 - 14305				
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
08	1302	N	985	-0-	-317	-0-	985 3			Y	-0-			-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3			Y	-0-			-0-
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951 3			Y	-0-			-0-
11	960	N	820	-0-	-140	-0-	820 3			Y	-0-			-0-
12	1209	N	779	-0-	-430	-0-	779 3			Y	-0-			-0-
01	961	N	733	-0-	-228	-0-	733 3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12369 - 12721				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12451 - 12813				
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3			Y	-0-			15
09	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	2537 3			Y	-0-			15
10	2635	N	2058	-0-	-577	-0-	2058 3			Y	-0-			15
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3			Y	-0-			15
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3			Y	-0-			15
*01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3			Y	-0-			15

BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12562 - 12660				
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4532 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 3		Y	-0-				-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 3		Y	-0-				-0-
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 3		Y	-0-				-0-
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 3		Y	-0-				-0-
*01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 3		Y	-0-				-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520		PERF.14173 - 15181				
08	3689	X	2384	-0-	-1305	-0-	2384 3		Y	-0-				13
09	4020	X	1168	-0-	-2852	-0-	1168 3		Y	-0-				13
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	-0-				13
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	-0-				13
12	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	2 3		Y	-0-				13
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-				13

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12343 - 12687				
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-				-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-				-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-				-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-				-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-				-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-				-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13122 - 13234				
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3502 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3		Y	-0-				-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 3		Y	-0-				-0-
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 3		Y	-0-				-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3		Y	-0-				-0-
*01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 3		Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
EDWARDS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	179490	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13850 - 14140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		15	RRCID ->	179695	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12104 - 12386	
08	3255 X	3055	-0-	-200	-0-	3054	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	3030 X	2848	-0-	-182	-0-	2848	3		Y	-0-		-0-
10	3131 X	2773	-0-	-358	-0-	2773	3		Y	-0-		-0-
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		Y	-0-		-0-
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3		Y	-0-		-0-
*01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	179699	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	13205	PERF.12676 - 13022	
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5871	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3		Y	-0-		-0-
10	4805 X	3247	-0-	-1558	-0-	3247	3		Y	-0-		-0-
11	5640 X	4477	-0-	-1163	-0-	4477	3		Y	-0-		-0-
12	5828 X	5386	-0-	-442	-0-	5385	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	5828 X	4982	-0-	-846	-0-	4982	3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179703	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12516 - 12802	
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-		-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		Y	-0-		-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		Y	-0-		-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-		-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-		-0-
*01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	179781	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	13429	PERF.13180 - 13264	
08	5952 X	5873	-0-	-79	-0-	5871	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	5760 X	5481	-0-	-279	-0-	5481	3		Y	-0-		-0-
10	5952 X	4156	-0-	-1796	-0-	4155	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5933	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6132	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	5859 X	3173	-0-	-2686	-0-	3173	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	180060	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12138 - 12329	
08	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	3		Y	-0-		-0-
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		Y	-0-		-0-
10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488	3		Y	-0-		-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		Y	-0-		-0-
12	1550 N	988	-0-	-562	-0-	988	3		Y	-0-		-0-
01	1488 N	803	-0-	-685	-0-	803	3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	180065	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	13091	PERF.12679 - 12862	
08	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448	3		Y	-0-		-0-
09	1410 N	1375	-0-	-35	-0-	1375	3		Y	-0-		-0-
10	1488 N	1282	-0-	-206	-0-	1282	3		Y	-0-		-0-
11	1410 N	1107	-0-	-303	-0-	1107	3		Y	-0-		-0-
12	1426 N	1183	-0-	-243	-0-	1183	3		Y	-0-		-0-
01	1271 N	930	-0-	-341	-0-	930	3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774								
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3853	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			Y	-0-				-0-
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			Y	-0-				-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			Y	-0-				-0-
12	3503	X	3486	-0-	-17	-0-	3486	3			Y	-0-				-0-
*01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-				-0-

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426								
08	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	2734	3			Y	-0-				22
09	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	2640	3			Y	-0-				22
10	2883	X	2262	-0-	-621	-0-	2262	3			Y	-0-				22
11	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	2764	3			Y	-0-				22
12	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	2564	3			Y	-0-				22
*01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-				22

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202								
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3818	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	3690	X	3527	-0-	-163	-0-	3527	3			Y	-0-				-0-
10	3813	X	2739	-0-	-1074	-0-	2739	3			Y	-0-				-0-
11	3690	X	3280	-0-	-410	-0-	3280	3			Y	-0-				-0-
12	3813	X	3274	-0-	-539	-0-	3274	3			Y	-0-				-0-
01	3813	X	3574	-0-	-239	-0-	3574	3			Y	-0-				-0-

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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								
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			Y	-0-				35
09	750	N	591	-0-	-159	-0-	591	3			Y	-0-				35
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			Y	-0-				35
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-				35
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-				35
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-				35

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578	
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
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		Y	-0-		-0-
09	2430 N	2148	-0-	-282	-0-	2148 3		Y	-0-		-0-
10	2325 N	1685	-0-	-640	-0-	1685 3		Y	-0-		-0-
11	2430 N	1111	-0-	-1319	-0-	1111 3		Y	-0-		-0-
12	2232 N	1597	-0-	-635	-0-	1597 3		Y	-0-		-0-
*01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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	
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		Y	-0-		40
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		Y	-0-		40
10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335 3		Y	-0-		40
11	1530 N	1333	-0-	-197	-0-	1333 3		Y	-0-		40
12	1364 N	1092	-0-	-272	-0-	1092 3		Y	-0-		40
01	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	1113 3		Y	-0-		40

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290	
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3667 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 3		Y	-0-		-0-
10	3286 X	2408	-0-	-878	-0-	2408 3		Y	-0-		-0-
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3		Y	-0-		-0-
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3		Y	-0-		-0-
*01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3		Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360	
08	4092 X	3774	-0-	-318	-0-	3773 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	3960 X	3841	-0-	-119	-0-	3841 3		Y	-0-		-0-
10	4092 X	3211	-0-	-881	-0-	3211 3		Y	-0-		-0-
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 3		Y	-0-		-0-
12	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 3		Y	-0-		-0-
*01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12602 - 12955	
08	3441 X	3355	-0-	-86	-0-	3354 3	1 9	Y	1	1 1	12
09	3330 X	1843	-0-	-1487	-0-	1843 3		Y	-0-		12
10	3441 X	1881	-0-	-1560	-0-	1881 3		Y	-0-		12
11	3330 X	2269	-0-	-1061	-0-	2269 3		Y	-0-		12
12	3348 X	3147	-0-	-201	-0-	3147 3		Y	-0-		12
01	3348 X	3032	-0-	-316	-0-	3032 3		Y	-0-		12

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840	
08	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5308 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	3720 X	2190	-0-	-1530	-0-	2190 3		Y	-0-		-0-
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5243 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 3		Y	-0-		-0-
12	3844 X	954	-0-	-2890	-0-	954 3		Y	-0-		-0-
*01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384			
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
08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2897	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		Y	-0-		-0-
10	3813 X	1682	-0-	-2131	-0-	1682	3		Y	-0-		-0-
11	3690 X	2579	-0-	-1111	-0-	2579	3		Y	-0-		-0-
12	3813 X	1474	-0-	-2339	-0-	1474	3		Y	-0-		-0-
01	2883 X	2112	-0-	-771	-0-	2112	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376			
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		Y	-0-		27
09	1170 N	689	-0-	-481	-0-	689	3		Y	-0-		27
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3		Y	-0-		27
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		Y	-0-		27
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		Y	-0-		27
01	589 N	413	-0-	-176	-0-	413	3		Y	-0-		27

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560			
08	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2590	3		Y	-0-		-0-
09	2550 N	2444	-0-	-106	-0-	2444	3		Y	-0-		-0-
10	2635 N	2076	-0-	-559	-0-	2076	3		Y	-0-		-0-
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3		Y	-0-		-0-
12	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		Y	-0-		-0-
*01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608			
08	899 N	662	-0-	-237	-0-	662	3		Y	-0-		60
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		Y	-0-		60
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		Y	-0-		60
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-		60
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		Y	-0-		60
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-		60

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320			
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6122	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3		Y	-0-		-0-
10	5797 X	4689	-0-	-1108	-0-	4688	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	5610 X	5362	-0-	-248	-0-	5362	3		Y	-0-		-0-
12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5834	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3		Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001			TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223			
08	1364 N	899	-0-	-465	-0-	899	3		Y	-0-		-0-
09	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	1492	3		Y	-0-		-0-
10	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3		Y	-0-		-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		Y	-0-		-0-
12	1550 N	1171	-0-	-379	-0-	1171	3		Y	-0-		-0-
01	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060	3		Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555			
08	2852 X	742	-0-	-2110	-0-	742	3		Y	-0-		-0-
09	1560 X	669	-0-	-891	-0-	669	3		Y	-0-		-0-
10	1116 X	603	-0-	-513	-0-	603	3		Y	-0-		-0-
11	1080 X	731	-0-	-349	-0-	731	3		Y	-0-		-0-
12	899 X	660	-0-	-239	-0-	660	3		Y	-0-		-0-
01	744 X	639	-0-	-105	-0-	639	3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
THIGPEN "A"				WELL #: 7	RRCID -> 181974	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 13575	PERF.13298	- 13384			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	6014 X	5564	-0-	-450	-0-	5562 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	5730 X	5561	-0-	-169	-0-	5561 3		Y	-0-			-0-
10	5735 X	5596	-0-	-139	-0-	5595 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 3		Y	-0-			-0-
12	5735 X	5284	-0-	-451	-0-	5283 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*01	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 15	RRCID -> 182016	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 13245	PERF.12999	- 13052			
08	5611 X	5063	-0-	-548	-0-	5061 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	5430 X	4602	-0-	-828	-0-	4602 3		Y	-0-			-0-
10	5611 X	3704	-0-	-1907	-0-	3704 3		Y	-0-			-0-
11	5430 X	4436	-0-	-994	-0-	4436 3		Y	-0-			-0-
12	5239 X	4283	-0-	-956	-0-	4283 3		Y	-0-			-0-
*01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 3		Y	-0-			-0-

MUNDAY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 182148	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13414	- 13660			
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3		N	-0-			-0-
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3		N	-0-			-0-

JONES "A"				WELL #: 1	RRCID -> 182174	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 16080	PERF.13544	- 14071			
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
11	570 N	418	-0-	-152	-0-	418 3		N	-0-			-0-
12	744 N	456	-0-	-288	-0-	456 3		N	-0-			-0-
01	713 N	464	-0-	-249	-0-	464 3		N	-0-			-0-

BLACK "A"				WELL #: 17	RRCID -> 182189	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 12724	PERF.12200	- 13394			
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		Y	-0-			-0-
09	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	1428 3		Y	-0-			-0-
10	1612 N	855	-0-	-757	-0-	855 3		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1091	-0-	-469	-0-	1091 3		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1124	-0-	-364	-0-	1124 3		Y	-0-			-0-
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		Y	-0-			-0-

LONG "A"				WELL #: 1	RRCID -> 182191	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 12911	PERF.12526	- 12700			
08	2015 X	1541	-0-	-474	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
09	1950 X	1484	-0-	-466	-0-	1484 3		N	-0-			-0-
10	2015 X	1512	-0-	-503	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
11	1710 X	1505	-0-	-205	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
12	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
01	1550 X	1443	-0-	-107	-0-	1443 3		N	-0-			-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 182192	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 13889	PERF.13492	- 13924			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12282 - 13374				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2449 N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3			Y	-0-			-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-			-0-
10	2449 N	1731	-0-	-718	-0-	1731	3			Y	-0-			-0-
11	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	2253	3			Y	-0-			-0-
12	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385	3			Y	-0-			-0-
*01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13600				
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-			-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-			-0-
10	992 N	915	-0-	-77	-0-	915	3			Y	-0-			-0-
11	1050 N	850	-0-	-200	-0-	850	3			Y	-0-			-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-			-0-
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	3			Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933 - 13432				
08	5797 X	5338	-0-	-459	-0-	5336	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	5430 X	4588	-0-	-842	-0-	4588	3			Y	-0-			-0-
10	5425 X	4566	-0-	-859	-0-	4565	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	5160 X	3383	-0-	-1777	-0-	3383	3			Y	-0-			-0-
12	5332 X	4493	-0-	-839	-0-	4493	3			Y	-0-			-0-
*01	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208				
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3143	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-			-0-
10	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768	3			Y	-0-			-0-
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-			-0-
12	3162 X	3086	-0-	-76	-0-	3086	3			Y	-0-			-0-
01	3162 X	3096	-0-	-66	-0-	3096	3			Y	-0-			-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12609				
08	2387 N	2228	-0-	-159	-0-	2228	3			Y	-0-			-0-
09	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	2141	3			Y	-0-			-0-
10	2232 N	1829	-0-	-403	-0-	1829	3			Y	-0-			-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-			-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-			-0-
*01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
THIGPEN "A"		WELL #:		18L	RRCID ->	182896	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13646	PERF.13167 - 13479		
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
08	T. A.	2481	-0-	2481	2481	2481	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	3083	-0-	3083	5564	3083	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	3049	-0-	3049	8613	3049	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	2747	-0-	2747	11360	2747	3		Y	-0-			-0-
12	14715 X	3355	-0-	-11360	-0-	3355	3		Y	-0-			-0-
*01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #:		10	RRCID ->	183150	COMPL. DATE	10/30/2016	TOTAL DEPTH	13504	PERF.12761 - 13321		
08	2294 X	2045	-0-	-249	-0-	2045	3		Y	-0-			-0-
09	2160 X	1954	-0-	-206	-0-	1954	3		Y	-0-			-0-
10	2170 X	1950	-0-	-220	-0-	1950	3		Y	-0-			-0-
11	2100 X	1857	-0-	-243	-0-	1857	3		Y	-0-			-0-
12	2139 X	1915	-0-	-224	-0-	1915	3		Y	-0-			-0-
01	2046 X	1888	-0-	-158	-0-	1888	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #:		16	RRCID ->	183488	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13473 - 13538		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	3100 N	3751	-0-	651	651	3751	3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	2448	-0-	-552	99	2448	3		Y	-0-			-0-
12	1598 N	1499	-0-	-99	-0-	1499	3		Y	-0-			-0-
01	2015 X	1349	-0-	-666	-0-	1349	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		14	RRCID ->	183832	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12176 - 12492		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184309	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	13365	PERF.12896 - 13124		
08	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	1849	3		Y	-0-			-0-
09	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	1763	3		Y	-0-			-0-
10	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604	3		Y	-0-			-0-
11	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	1732	3		Y	-0-			-0-
12	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3		Y	-0-			-0-
*01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	184439	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13324 - 13418		
08	1705 X	1531	-0-	-174	-0-	1531	3		Y	-0-			-0-
09	1620 X	1483	-0-	-137	-0-	1483	3		Y	-0-			-0-
10	1798 X	1369	-0-	-429	-0-	1369	3		Y	-0-			-0-
11	1740 X	1608	-0-	-132	-0-	1608	3		Y	-0-			-0-
12	1798 X	1051	-0-	-747	-0-	1051	3		Y	-0-			-0-
*01	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	184515	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	13665	PERF.13375 - 13421		
08	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	2180	3		Y	-0-			-0-
09	2220 N	1680	-0-	-540	-0-	1680	3		Y	-0-			-0-
10	2232 N	1613	-0-	-619	-0-	1613	3		Y	-0-			-0-
11	2100 N	1939	-0-	-161	-0-	1939	3		Y	-0-			-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		Y	-0-			-0-
*01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14060 - 14738		
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
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-		-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-		-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-		-0-
12	496 N	366	-0-	-130	-0-	366	3		Y	-0-		-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12803 - 12931		
08	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4269	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	4470 X	4189	-0-	-281	-0-	4189	3		Y	-0-		-0-
10	4340 X	4238	-0-	-102	-0-	4237	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3		Y	-0-		-0-
12	4340 X	4313	-0-	-27	-0-	4313	3		Y	-0-		-0-
*01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3		Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835		PERF.13820 - 13825		
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		Y	-0-		-0-
09	840 N	492	-0-	-348	-0-	492	3		Y	-0-		-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		Y	-0-		-0-
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		Y	-0-		-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-		-0-
01	992 N	247	-0-	-745	-0-	247	3		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790		PERF.14274 - 14562		
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		Y	-0-		45
09	1080 N	918	-0-	-162	-0-	918	3		Y	-0-		45
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		Y	-0-		45
11	1230 N	226	-0-	-1004	-0-	226	3		Y	-0-		45
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		Y	-0-		45
01	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	3		Y	-0-		45

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13181 - 13550		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13572 - 13680		
08	T. A.	20	-0-	20	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	3	-0-	3	-0-	23	3	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-
12	23 X	-0-	-0-	-23	-0-				Y	-0-		-0-
*01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13332 - 13384		
08	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6739	3	2 9	Y	2	2 1	27
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3		Y	-0-		27
10	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6514	3	2 9	Y	2	2 1	27
11	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3		Y	-0-		27
12	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6299	3	1 9	Y	1	1 1	27
01	6138 X	6051	-0-	-87	-0-	6051	3		Y	-0-		27

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356		PERF.12895 - 13174					
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
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-				-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-				-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-				-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3		Y	-0-				-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3		Y	-0-				-0-
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-				-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478		PERF.12070 - 12258					
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	3		Y	-0-				-0-
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	3		Y	-0-				-0-
10	2449 N	2256	-0-	-193	-0-	-0-	2256	3		Y	-0-				-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	3		Y	-0-				-0-
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	2529	3		Y	-0-				-0-
*01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	3		Y	-0-				-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12726 - 13029					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12702 - 13028					
08	837 N	757	-0-	-80	-0-	-0-	757	3		Y	-0-				-0-
09	810 N	726	-0-	-84	-0-	-0-	726	3		Y	-0-				-0-
10	806 N	680	-0-	-126	-0-	-0-	680	3		Y	-0-				-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	3		Y	-0-				-0-
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	-0-	742	3		Y	-0-				-0-
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3		Y	-0-				-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402					
08	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	-0-	1188	3		Y	-0-				-0-
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	-0-	1099	3		Y	-0-				-0-
10	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	-0-	1231	3		Y	-0-				-0-
11	1140 N	988	-0-	-152	-0-	-0-	988	3		Y	-0-				-0-
12	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	-0-	1028	3		Y	-0-				-0-
01	1240 N	1012	-0-	-228	-0-	-0-	1012	3		Y	-0-				-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705					
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-				-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3		Y	-0-				-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-				-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-				-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-				-0-
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-				-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348					
08	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	-0-	4332	3	2	9	Y	2	2	1	124
09	4260 X	4169	-0-	-91	-0-	-0-	4169	3			Y	-0-			124
10	4402 X	3624	-0-	-778	-0-	-0-	3624	3			Y	-0-			124
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	-0-	4388	3			Y	-0-			124
12	4340 X	4320	-0-	-20	-0-	-0-	4320	3			Y	-0-			124
01	4340 X	4150	-0-	-190	-0-	-0-	4150	3			Y	-0-			124

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618 - 13660	
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
08	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	123	-0-	-249	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-0-

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120	
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3	N	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
12	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3	N	-0-		-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413	
08	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	3941	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
09	3840 X	3349	-0-	-491	-0-	3349	3	Y	-0-		-0-
10	3968 X	2404	-0-	-1564	-0-	2404	3	Y	-0-		-0-
11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3	Y	-0-		-0-
12	3968 X	3223	-0-	-745	-0-	3223	3	Y	-0-		-0-
01	3937 X	3770	-0-	-167	-0-	3770	3	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375	
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3	Y	-0-		-0-
09	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3	Y	-0-		-0-
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3	Y	-0-		-0-
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3	Y	-0-		-0-
12	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3	Y	-0-		-0-
*01	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3	Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748	
08	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	3	Y	-0-		-0-
09	1620 N	1004	-0-	-616	-0-	1004	3	Y	-0-		-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	Y	-0-		-0-
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	Y	-0-		-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3	Y	-0-		-0-
*01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095		PERF.12828 - 12883	
08	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	3	Y	-0-		-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	Y	-0-		-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	Y	-0-		-0-
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	Y	-0-		-0-
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3	Y	-0-		-0-
01	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	3	Y	-0-		-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069		PERF.13772 - 13869	
08	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4930	3	2 9 N	2	2 1	-0-
09	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3	N	-0-		-0-
10	4867 X	2996	-0-	-1871	-0-	2996	3	N	-0-		-0-
11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3	N	-0-		-0-
12	4867 X	4516	-0-	-351	-0-	4516	3	N	-0-		-0-
01	4867 X	3318	-0-	-1549	-0-	3318	3	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869 3	N	-0-		-0-
09	960	N	848	-0-	-112	-0-	848 3	N	-0-		-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-		-0-
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886 3	N	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319	
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6483 3	2 9 Y	2	2 1	17
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 3	Y	-0-		17
10	5890	X	4873	-0-	-1017	-0-	4872 3	1 9 Y	1	1 1	17
11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6636 3	1 9 Y	1	1 1	17
12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6247 3	1 9 Y	1	1 1	17
01	5890	X	5288	-0-	-602	-0-	5288 3	Y	-0-		17

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13482 - 13530	
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3	Y	-0-		-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	Y	-0-		-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	Y	-0-		-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3	Y	-0-		-0-
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977 3	Y	-0-		-0-
01	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12205 - 12500	
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3	Y	-0-		-0-
09	2730	N	1655	-0-	-1075	-0-	1655 3	Y	-0-		-0-
10	2387	N	55	-0-	-2332	-0-	55 3	Y	-0-		-0-
11	2550	N	224	-0-	-2326	-0-	224 3	Y	-0-		-0-
12	1705	N	277	-0-	-1428	-0-	277 3	Y	-0-		-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12030 - 12252	
08	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	1902 3	Y	-0-		-0-
09	2070	N	1393	-0-	-677	-0-	1393 3	Y	-0-		-0-
10	2046	N	1126	-0-	-920	-0-	1126 3	Y	-0-		-0-
11	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614 3	Y	-0-		-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	Y	-0-		-0-
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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	
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	Y	-0-		-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	Y	-0-		-0-
10	1147	N	942	-0-	-205	-0-	942 3	Y	-0-		-0-
11	1110	N	363	-0-	-747	-0-	363 3	Y	-0-		-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	Y	-0-		-0-
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14024 - 14034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6309 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929 3		N	-0-		-0-
10	5766 X	4735	-0-	-1031	-0-	4734 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191 3		N	-0-		-0-
12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6097 3	1 9	N	1	1 1	-0-
*01	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 3		N	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12764 - 13036	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13360 - 13670	
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		Y	-0-		15
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		Y	-0-		15
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-		15
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		Y	-0-		15
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-		15
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		Y	-0-		15

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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	
08	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124 3		Y	-0-		-0-
09	2040 N	1995	-0-	-45	-0-	1995 3		Y	-0-		-0-
10	2108 N	1809	-0-	-299	-0-	1809 3		Y	-0-		-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		Y	-0-		-0-
12	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055 3		Y	-0-		-0-
*01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312	
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-		-0-
09	690 N	530	-0-	-160	-0-	530 3		Y	-0-		-0-
10	775 N	401	-0-	-374	-0-	401 3		Y	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-
12	558 N	4	-0-	-554	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508			
08	2821 X	2619	-0-	-202	-0-	2619	3	Y	-0-	-0-	
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3	Y	-0-	-0-	
10	2728 X	2369	-0-	-359	-0-	2369	3	Y	-0-	-0-	
11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3	Y	-0-	-0-	
12	2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678	3	Y	-0-	-0-	
01	2883 X	2510	-0-	-373	-0-	2510	3	Y	-0-	-0-	

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591			
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-	-0-	
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3	Y	-0-	-0-	
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	Y	-0-	-0-	
11	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	3	Y	-0-	-0-	
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	Y	-0-	-0-	
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	-0-	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370			
08	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1617	3	Y	-0-	-0-	
09	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	3	Y	-0-	-0-	
10	1767 N	1003	-0-	-764	-0-	1003	3	Y	-0-	-0-	
11	1560 N	1384	-0-	-176	-0-	1384	3	Y	-0-	-0-	
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	Y	-0-	-0-	
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	Y	-0-	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544			
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3	Y	-0-	-0-	
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	Y	-0-	-0-	
10	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2348	3	Y	-0-	-0-	
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3	Y	-0-	-0-	
12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3	Y	-0-	-0-	
*01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3	Y	-0-	-0-	

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767			
08	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8001	3	3 9 Y	3	3 1	-0-
09	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	3	Y	-0-	-0-	
10	8029 X	7371	-0-	-658	-0-	7369	3	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	7770 X	6349	-0-	-1421	-0-	6349	3	Y	-0-	-0-	
12	8029 X	6139	-0-	-1890	-0-	6138	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	7998 X	6410	-0-	-1588	-0-	6410	3	Y	-0-	-0-	

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260			
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	3	Y	-0-	-0-	
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	Y	-0-	-0-	
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	Y	-0-	-0-	
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	Y	-0-	-0-	
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	Y	-0-	-0-	
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1147 N	649	-0-	-498	-0-	649 3		Y	-0-		-0-
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		Y	-0-		-0-
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		Y	-0-		-0-
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		Y	-0-		-0-
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		Y	-0-		-0-
*01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543												
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339												
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		Y	-0-		-0-
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		Y	-0-		-0-
10		1457 N	1130	-0-	-327	-0-	1130 3		Y	-0-		-0-
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		Y	-0-		-0-
12		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		Y	-0-		-0-
*01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840												
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		N	-0-		-0-
09		150 N	72	-0-	-78	-0-	72 3		N	-0-		-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3		N	-0-		-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480												
08		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2922 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		Y	-0-		-0-
10		2883 N	1901	-0-	-982	-0-	1901 3		Y	-0-		-0-
11		3000 N	3065	-0-	65	65	3065 3		Y	-0-		-0-
12		2821 N	2673	-0-	-148	-0-	2673 3		Y	-0-		-0-
*01		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287												
08		2294 N	2102	-0-	-192	-0-	2102 3		Y	-0-		-0-
09		2250 N	2134	-0-	-116	-0-	2134 3		Y	-0-		-0-
10		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		Y	-0-		-0-
11		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		Y	-0-		-0-
12		2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2182 3		Y	-0-		-0-
*01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		Y	-0-		-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375												
08		3255 X	2938	-0-	-317	-0-	2937 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3150 X	2601	-0-	-549	-0-	2601 3		Y	-0-		-0-
10		3100 X	2358	-0-	-742	-0-	2358 3		Y	-0-		-0-
11		3000 X	2550	-0-	-450	-0-	2550 3		Y	-0-		-0-
12		3069 X	2845	-0-	-224	-0-	2845 3		Y	-0-		-0-
01		2945 X	1948	-0-	-997	-0-	1948 3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
TURNER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	253412	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	15220	PERF.12412 - 12620	
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
08		3100 N	3341	-0-	241	825	3340 3		1 9	Y	1 1	-0-
09		3000 N	2891	-0-	-109	716	2891 3			Y		-0-
10		3133 X	2417	-0-	-716	-0-	2417 3			Y		-0-
11		2430 X	672	-0-	-1758	-0-	672 3			Y		-0-
12		2511 X	415	-0-	-2096	-0-	415 3			Y		-0-
01		2511 X	572	-0-	-1939	-0-	572 3			Y		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WILLIFORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478	
08		651 N	533	-0-	-118	-0-	533 2			N		23
09		630 N	558	-0-	-72	-0-	558 2			N		23
10		651 N	494	-0-	-157	-0-	494 2			N		23
11		510 N	155	-0-	-355	-0-	155 2			N		23
*12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	643 2	25 9		N	23	46
*01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			N		46

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
VANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.13450 - 13490	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584	
08		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			N		-0-
09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2			N		-0-
10		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2			N		-0-
11		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2			N		-0-
12		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2			N		-0-
*01		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2			N		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408	
08		2387 X	1610	-0-	-777	-0-	1610 2			N		-0-
09		2280 X	760	-0-	-1520	-0-	760 2			N		-0-
10		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2			N		-0-
11		2550 X	2212	-0-	-338	-0-	2212 2			N		-0-
12		2635 X	2525	-0-	-110	-0-	2525 2			N		-0-
01		3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3278 2			N		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204	
08		2654 N	2635	-0-	-19	-0-	2635 2			Y		4
09		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2			Y		4
10		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2			Y		4
11		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2			Y		4
12		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2			Y		4
01		1643 X	1206	-0-	-437	-0-	1206 2			Y		4

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474		
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2	N	-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2	N	-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2	N	-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2	N	-0-
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2	N	-0-
*01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	N	-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969		
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926		
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2	N	-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392		
08	2418	N	1776	-0-	-642	-0-	1776	2	N	-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-
10	2232	N	1431	-0-	-801	-0-	1431	2	N	-0-
11	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2	N	-0-
12	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2	N	-0-
*01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236		
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	Y	-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	Y	-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	Y	-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	Y	-0-
12	1612	N	1340	-0-	-272	-0-	1340	2	Y	-0-
01	1550	N	1115	-0-	-435	-0-	1115	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305				
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
08	2883 X	597	-0-	-2286	-0-	597 2		Y	-0-			6
09	2490 X	1750	-0-	-740	-0-	1750 2		Y	-0-			6
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2		Y	-0-			6
11	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-			6
12	3100 N	3508	-0-	408	408	3508 2		Y	-0-			6
*01	4092 X	3684	-0-	-408	-0-	3684 2		Y	-0-			6

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356				
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	682 2		Y	-0-			3
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-			3
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-			3
11	660 N	486	-0-	-174	-0-	486 2		Y	-0-			3
12	837 N	289	-0-	-548	-0-	289 2		Y	-0-			3
01	620 N	3	-0-	-617	-0-	3 2		Y	-0-			3

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286				
08	2914 X	1108	-0-	-1806	-0-	1108 2		Y	-0-			4
09	2580 X	1308	-0-	-1272	-0-	1308 2		Y	-0-			4
10	2666 X	1959	-0-	-707	-0-	1959 2		Y	-0-			4
11	2580 X	194	-0-	-2386	-0-	194 2		Y	-0-			4
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		Y	-0-			4
01	1953 X	767	-0-	-1186	-0-	767 2		Y	-0-			4

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318				
08	3100 N	4117	-0-	1017	1319	4117 2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	4596	-0-	1596	2915	4596 2		Y	-0-			-0-
10	5687 X	2772	-0-	-2915	-0-	2772 2		Y	-0-			-0-
11	1770 X	863	-0-	-907	-0-	863 2		Y	-0-			-0-
12	1829 X	836	-0-	-993	-0-	836 2		Y	-0-			-0-
01	1829 X	966	-0-	-863	-0-	966 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
08	620 N	536	-0-	-84	-0-	536 2		N	-0-			-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535 2		N	-0-			-0-
10	589 N	492	-0-	-97	-0-	492 2		N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2		N	-0-			-0-
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 12069		
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
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2		Y	-0-		-0-
09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		Y	-0-		-0-
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2		Y	-0-		-0-
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		Y	-0-		-0-
12	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2		Y	-0-		-0-
01	4712 X	3860	-0-	-852	-0-	3860	2		Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A		
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-		-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-		-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-		-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-		-0-
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2		Y	-0-		-0-
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282		
08	8215 X	5983	-0-	-2232	-0-	5983	2		Y	-0-		-0-
09	7530 X	5706	-0-	-1824	-0-	5706	2		Y	-0-		-0-
10	6696 X	5853	-0-	-843	-0-	5853	2		Y	-0-		-0-
11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2		Y	-0-		-0-
12	5983 X	3378	-0-	-2605	-0-	3378	2		Y	-0-		-0-
01	5983 X	2832	-0-	-3151	-0-	2832	2		Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687		
08	2480 X	1008	-0-	-1472	-0-	1008	2		Y	-0-		-0-
09	2400 X	685	-0-	-1715	-0-	685	2		Y	-0-		-0-
10	1457 X	995	-0-	-462	-0-	995	2		Y	-0-		-0-
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		Y	-0-		-0-
12	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		Y	-0-		-0-
*01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835		
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		Y	-0-		-0-
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2		Y	-0-		-0-
10	372 N	166	-0-	-206	-0-	166	2		Y	-0-		-0-
11	330 N	144	-0-	-186	-0-	144	2		Y	-0-		-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2		Y	-0-		-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813		
08	4526 X	4436	-0-	-90	-0-	146	1	4290	2	Y	-0-	-0-
09	4530 X	3959	-0-	-571	-0-	132	1	3827	2	Y	-0-	-0-
10	4681 X	3964	-0-	-717	-0-	129	1	3835	2	Y	-0-	-0-
11	4530 X	4311	-0-	-219	-0-	136	1	4175	2	Y	-0-	-0-
12	4433 X	4413	-0-	-20	-0-	134	1	4279	2	Y	-0-	-0-
*01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	134	1	4480	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412		
08	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2		N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12262 - 12642				
08	465 N	172	-0-	-293	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
09	480 N	187	-0-	-293	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634		PERF.14492 - 14507				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 11402				
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-			-0-
09	3990 X	3885	-0-	-105	-0-	3885	2			Y	-0-			-0-
10	3875 X	3795	-0-	-80	-0-	3795	2			Y	-0-			-0-
11	3990 X	3273	-0-	-717	-0-	3273	2			Y	-0-			-0-
12	4123 X	3681	-0-	-442	-0-	3681	2			Y	-0-			-0-
01	4123 X	3848	-0-	-275	-0-	3848	2			Y	-0-			-0-
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-			3
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-			3
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-			3
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-			3
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-			3
*01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-			3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709				
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
08	868 N	689	-0-	-179	-0-	689	2	Y	-0-		-0-	
09	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2	Y	-0-		-0-	
10	868 N	625	-0-	-243	-0-	625	2	Y	-0-		-0-	
11	660 N	150	-0-	-510	-0-	150	2	Y	-0-		-0-	
12	806 N	535	-0-	-271	-0-	535	2	Y	-0-		-0-	
01	620 N	426	-0-	-194	-0-	426	2	Y	-0-		-0-	

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314				
08	2325 N	1967	-0-	-358	-0-	1967	2	Y	-0-		-0-	
09	2130 N	2076	-0-	-54	-0-	2076	2	Y	-0-		-0-	
10	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2	Y	-0-		-0-	
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	Y	-0-		-0-	
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	Y	-0-		-0-	
*01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	Y	-0-		-0-	

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758				
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-		-0-	
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-		-0-	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-		-0-	
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2	Y	-0-		-0-	
12	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2	Y	-0-		-0-	
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-		-0-	

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381				
08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	912	2	Y	-0-		-0-	
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	Y	-0-		-0-	
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	Y	-0-		-0-	
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	Y	-0-		-0-	
12	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2	Y	-0-		-0-	
01	1023 N	754	-0-	-269	-0-	754	2	Y	-0-		-0-	

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606				
08	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2	Y	-0-		-0-	
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2	Y	-0-		-0-	
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2	Y	-0-		-0-	
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2	Y	-0-		-0-	
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2	Y	-0-		-0-	
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		-0-	

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408				
08	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2	Y	-0-		-0-	
09	1440 N	1098	-0-	-342	-0-	1098	2	Y	-0-		-0-	
10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2	Y	-0-		-0-	
11	1230 N	773	-0-	-457	-0-	773	2	Y	-0-		-0-	
12	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2	Y	-0-		-0-	
01	1271 N	711	-0-	-560	-0-	711	2	Y	-0-		-0-	

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330				
08	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2	Y	-0-		-0-	
09	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2	Y	-0-		-0-	
10	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2	Y	-0-		-0-	
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	Y	-0-		-0-	
12	1302 N	889	-0-	-413	-0-	889	2	Y	-0-		-0-	
01	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	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 #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332		
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2	Y	-0-		-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	Y	-0-		-0-
10	2108 N	803	-0-	-1305	-0-	803 2	Y	-0-		-0-
11	1830 N	561	-0-	-1269	-0-	561 2	Y	-0-		-0-
12	837 N	346	-0-	-491	-0-	346 2	Y	-0-		-0-
*01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240		
08	2635 X	1003	-0-	-1632	-0-	1003 2	Y	-0-		-0-
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2	Y	-0-		-0-
10	1953 X	1353	-0-	-600	-0-	1353 2	Y	-0-		-0-
11	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	Y	-0-		-0-
12	3162 X	1796	-0-	-1366	-0-	1796 2	Y	-0-		-0-
*01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043		
08	3224 X	405	-0-	-2819	-0-	405 2	Y	-0-		-0-
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	3100 X	1144	-0-	-1956	-0-	1144 2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	1007	-0-	-1993	-0-	1007 2	Y	-0-		-0-
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2	Y	-0-		-0-
*01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050		
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 2	Y	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	66	-0-	-174	-0-	66 2	Y	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-		-0-
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054		
08	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2	Y	-0-		-0-
09	3810 X	1935	-0-	-1875	-0-	1935 2	Y	-0-		-0-
10	3937 X	1543	-0-	-2394	-0-	1543 2	Y	-0-		-0-
11	3810 X	1957	-0-	-1853	-0-	1957 2	Y	-0-		-0-
12	2604 X	1199	-0-	-1405	-0-	1199 2	Y	-0-		-0-
01	2604 X	710	-0-	-1894	-0-	710 2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542		
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	N	-0-		-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-		-0-
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-		-0-
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-		-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-		-0-
*01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-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 #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE	CODE	
08		2232 N	1350	-0-	-882	-0-		1350	2			-0-
09		2160 N	545	-0-	-1615	-0-		545	2			-0-
10		1860 N	1416	-0-	-444	-0-		1416	2			-0-
11		1320 N	731	-0-	-589	-0-		731	2			-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109	2			-0-
01		1426 N	370	-0-	-1056	-0-		370	2			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290												
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	2	Y		3
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036	2	Y		3
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180	2	Y		3
11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	2	Y		3
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1224	2	Y		3
*01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288	2	Y		3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512												
08		2573 X	148	-0-	-2425	-0-		148	2	Y		-0-
09		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-		3716	2	Y		-0-
10		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-		2974	2	Y		-0-
11		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-		5301	2	Y		-0-
12		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-		5342	2	Y		-0-
*01		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-		5106	2	Y		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672												
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	2	N		-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2	N		-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2	N		-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2	N		-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	2	N		-0-
*01		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2	N		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		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												
08		2790 X	2320	-0-	-470	-0-		2320	2	N		-0-
09		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-		2840	2	N		-0-
10		2790 X	2525	-0-	-265	-0-		2525	2	N		-0-
11		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		2997	2	N		-0-
12		2790 X	2456	-0-	-334	-0-		2456	2	N		-0-
*01		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-		2791	2	N		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630												
08		527 N	296	-0-	-231	-0-		296	2	Y		-0-
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2	Y		-0-
10		713 N	570	-0-	-143	-0-		570	2	Y		-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2	Y		-0-
12		837 N	644	-0-	-193	-0-		644	2	Y		-0-
*01		576 N	576	-0-	-0-	-0-		576	2	Y		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1953 N	134	-0-	-1819	-0-	134	2	Y	-0-			-0-
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	Y	-0-			-0-
10	2077 N	1110	-0-	-967	-0-	1110	2	Y	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-			-0-
12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	Y	-0-			-0-
*01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486				
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-			-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	Y	-0-			-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	1056	2	Y	-0-			-0-
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	Y	-0-			-0-
*01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118				
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2	N	-0-			-0-
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2	N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2	N	-0-			-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253				
08	558 N	289	-0-	-269	-0-	289	2	Y	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	141	-0-	-293	-0-	141	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178				
08	1488 N	771	-0-	-717	-0-	771	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	511	-0-	-299	-0-	511	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	429	-0-	-563	-0-	429	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	2	Y	-0-			-0-
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	Y	-0-			-0-
*01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658				
08	3100 N	3323	-0-	223	223	3323	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3358	-0-	358	581	3358	2	N	-0-			-0-
10	2308 N	1727	-0-	-581	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	1972	-0-	-788	-0-	1972	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	1516	-0-	-1336	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
01	2852 X	1466	-0-	-1386	-0-	1466	2	N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596				
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1479	-0-	-231	-0-	1479	2	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1118	-0-	-525	-0-	1118	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1363	-0-	-167	-0-	1363	2	Y	-0-			-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846			
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
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312			
08	3410 X	2654	-0-	-756	-0-	2654	2	Y	-0-		3
09	3390 X	2528	-0-	-862	-0-	2528	2	Y	-0-		3
10	3503 X	1534	-0-	-1969	-0-	1534	2	Y	-0-		3
11	3390 X	2921	-0-	-469	-0-	2921	2	Y	-0-		3
12	3069 X	2790	-0-	-279	-0-	2790	2	Y	-0-		3
01	2666 X	2530	-0-	-136	-0-	2530	2	Y	-0-		3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534			
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-		-0-
09	1680 N	1442	-0-	-238	-0-	1442	2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2	N	-0-		-0-
*01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304			
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2	Y	-0-		-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-		-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-		-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	Y	-0-		-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	196	-0-	-455	-0-	196	2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220			
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	Y	-0-		-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	Y	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	52	-0-	-338	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	74	-0-	-329	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296			
08	1116 N	100	-0-	-1016	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	4758	-0-	-1758	-0-	4758	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	1668	-0-	-1432	-0-	326	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3432	-0-	-432	-0-	758	2	Y	-0-		-0-
12	2775 X	2017	-0-	-758	-0-	2017	2	Y	-0-		-0-
01	2418 X	1845	-0-	-573	-0-	1845	2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302			
08	1023 N	852	-0-	-171	-0-	852	2	Y	-0-		-0-
09	960 N	785	-0-	-175	-0-	785	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	812	-0-	-149	-0-	812	2	Y	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	Y	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	Y	-0-		-0-
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-		-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-		-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-		-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-		-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-		-0-
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037	
08	8122 X	6654	-0-	-1468	-0-	6654 2		Y	-0-		-0-
09	7620 X	6717	-0-	-903	-0-	6717 2		Y	-0-		-0-
10	7874 X	7156	-0-	-718	-0-	7156 2		Y	-0-		-0-
11	7620 X	5712	-0-	-1908	-0-	5712 2		Y	-0-		-0-
12	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409 2		Y	-0-		-0-
01	7161 X	6367	-0-	-794	-0-	6367 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291	
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		Y	-0-		-0-
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-		-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-		-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-		-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-		-0-
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12958 - 13344	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13242	
08	4867 X	3833	-0-	-1034	-0-	3833 2		Y	-0-		-0-
09	4710 X	3816	-0-	-894	-0-	3816 2		Y	-0-		-0-
10	4867 X	3011	-0-	-1856	-0-	3011 2		Y	-0-		-0-
11	4710 X	3150	-0-	-1560	-0-	3150 2		Y	-0-		-0-
12	4867 X	3312	-0-	-1555	-0-	3312 2		Y	-0-		-0-
01	3937 X	3682	-0-	-255	-0-	3682 2		Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11860 - 12579	
08	3596 X	2634	-0-	-962	-0-	2634 2		N	-0-		-0-
09	3450 X	3300	-0-	-150	-0-	3300 2		N	-0-		-0-
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		N	-0-		-0-
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 2		N	-0-		-0-
12	3875 X	3487	-0-	-388	-0-	3487 2		N	-0-		-0-
01	3968 X	3261	-0-	-707	-0-	3261 2		N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340	
08	3565 X	3129	-0-	-436	-0-	3129 2		N	-0-		-0-
09	3330 X	3052	-0-	-278	-0-	3052 2		N	-0-		-0-
10	3441 X	2591	-0-	-850	-0-	2591 2		N	-0-		-0-
11	3330 X	2101	-0-	-1229	-0-	2101 2		N	-0-		-0-
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		N	-0-		-0-
01	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	2940 2		N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4743 X	3634	-0-	-1109	-0-	3634	2	Y	-0-		-0-
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	Y	-0-		-0-
10	4681 X	4108	-0-	-573	-0-	4108	2	Y	-0-		-0-
11	4530 X	2424	-0-	-2106	-0-	2424	2	Y	-0-		-0-
12	4681 X	3456	-0-	-1225	-0-	3456	2	Y	-0-		-0-
01	4309 X	3557	-0-	-752	-0-	3557	2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12416 - 12784	
08	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-		-0-
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2	N	-0-		-0-
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2	N	-0-		-0-
11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	N	-0-		-0-
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-		-0-
01	1395 X	1079	-0-	-316	-0-	1079	2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12190 - 12364	
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2	N	-0-		-0-
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-		-0-
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-		-0-
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-		-0-
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-		-0-
*01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2	N	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12755 - 13070	
08	4557 X	1699	-0-	-2858	-0-	1699	2	Y	-0-		-0-
09	5160 X	1364	-0-	-3796	-0-	1364	2	Y	-0-		-0-
10	5332 X	1253	-0-	-4079	-0-	1253	2	Y	-0-		-0-
11	5160 X	1103	-0-	-4057	-0-	1103	2	Y	-0-		-0-
12	1705 X	861	-0-	-844	-0-	861	2	Y	-0-		-0-
01	1705 X	1366	-0-	-339	-0-	1366	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755	
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690	
08	3999 X	2064	-0-	-1935	-0-	2064	2	Y	-0-		-0-
09	3870 X	1847	-0-	-2023	-0-	1847	2	Y	-0-		-0-
10	3999 X	2109	-0-	-1890	-0-	2109	2	Y	-0-		-0-
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	Y	-0-		-0-
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	Y	-0-		-0-
*01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368	
08	1364 N	466	-0-	-898	-0-	466	2	Y	-0-		4
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2	Y	-0-		4
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2	Y	-0-		4
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	Y	-0-		4
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	Y	-0-		4
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-		4

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572	
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
08	1426 N	992	-0-	-434	-0-	992 2			-0-
09	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	1223 2			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			-0-
12	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225 2			-0-
*01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334	
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677 2			3
09	3750 X	2795	-0-	-955	-0-	2795 2			3
10	3875 X	3620	-0-	-255	-0-	3620 2			3
11	3750 X	2211	-0-	-1539	-0-	2211 2			3
12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396 2			3
*01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2			3

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168	
08	2511 X	2422	-0-	-89	-0-	2422 2			-0-
09	2520 X	2071	-0-	-449	-0-	2071 2			-0-
10	2604 X	2523	-0-	-81	-0-	2523 2			-0-
11	2520 X	2187	-0-	-333	-0-	2187 2			-0-
12	2573 X	2404	-0-	-169	-0-	2404 2			-0-
01	2511 X	2426	-0-	-85	-0-	2426 2			-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035	
08	3131 X	1025	-0-	-2106	-0-	1025 2			-0-
09	3030 X	1067	-0-	-1963	-0-	1067 2			-0-
10	3689 X	814	-0-	-2875	-0-	814 2			-0-
11	3570 X	1009	-0-	-2561	-0-	1009 2			-0-
12	3689 X	544	-0-	-3145	-0-	544 2			-0-
01	1116 X	818	-0-	-298	-0-	818 2			-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391	
08	3441 X	1262	-0-	-2179	-0-	1262 2			-0-
09	3330 X	935	-0-	-2395	-0-	935 2			-0-
10	3441 X	1175	-0-	-2266	-0-	1175 2			-0-
11	1740 X	1244	-0-	-496	-0-	1244 2			-0-
12	1271 X	287	-0-	-984	-0-	287 2			-0-
*01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274	
08	2914 X	375	-0-	-2539	-0-	375 2			-0-
09	2820 X	213	-0-	-2607	-0-	213 2			-0-
10	2914 X	270	-0-	-2644	-0-	270 2			-0-
11	2820 X	513	-0-	-2307	-0-	513 2			-0-
12	372 X	10	-0-	-362	-0-	10 2			-0-
*01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196		
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
08	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2	Y	-0-			-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	762	-0-	-726	-0-	762	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	717	-0-	-603	-0-	717	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	1122	2	Y	-0-			-0-
*01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540		
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	Y	-0-			-0-
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	Y	-0-			-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	560	-0-	-250	-0-	560	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	264	-0-	-1348	-0-	264	2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	425	-0-	-1187	-0-	425	2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284		
08	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	842	-0-	-238	-0-	842	2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	955	-0-	-502	-0-	955	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	690	-0-	-390	-0-	690	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	553	-0-	-315	-0-	553	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	416	-0-	-545	-0-	416	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578		
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1334	-0-	-256	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
*01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329		
08	2418 N	2354	-0-	-64	-0-	2354	2	N	-0-			-0-
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-			-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	1505	-0-	-775	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	1224	-0-	-1256	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1423	-0-	-251	-0-	1423	2	N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324		
08	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2	Y	-0-			3
09	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	1361	2	Y	-0-			3
10	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2	Y	-0-			3
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	Y	-0-			3
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	Y	-0-			3
*01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321		
08	4309 X	3412	-0-	-897	-0-	3412	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3609	-0-	-561	-0-	3609	2	Y	-0-			-0-
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2	Y	-0-			-0-
11	3870 X	2334	-0-	-1536	-0-	2334	2	Y	-0-			-0-
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2	Y	-0-			-0-
*01	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829		
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
08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2	Y	-0-			59
09	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2	Y	-0-			59
10	5301 X	5264	-0-	-37	-0-	5264	2	Y	-0-			59
11	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2	Y	-0-			59
12	5301 X	3162	-0-	-2139	-0-	3162	2	Y	-0-			59
01	5301 X	1859	-0-	-3442	-0-	1859	2	Y	-0-			59

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278		
08	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2	Y	-0-			-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-			-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	640	-0-	-476	-0-	640	2	Y	-0-			-0-
*01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495		PERF.12796 - 13147		
08	1643 X	1180	-0-	-463	-0-	1180	2	Y	-0-			-0-
09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	Y	-0-			-0-
10	1953 X	1615	-0-	-338	-0-	1615	2	Y	-0-			-0-
11	1890 X	1829	-0-	-61	-0-	1829	2	Y	-0-			-0-
12	1984 X	1829	-0-	-155	-0-	1829	2	Y	-0-			-0-
01	1984 X	1975	-0-	-9	-0-	1975	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344		PERF.12558 - 13025		
08	2356 X	1709	-0-	-647	-0-	1709	2	Y	-0-			-0-
09	2100 X	1326	-0-	-774	-0-	1326	2	Y	-0-			-0-
10	2170 X	1654	-0-	-516	-0-	1654	2	Y	-0-			-0-
11	2100 X	1464	-0-	-636	-0-	1464	2	Y	-0-			-0-
12	1891 X	1344	-0-	-547	-0-	1344	2	Y	-0-			-0-
01	1705 X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2	Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119		PERF.13434 - 13619		
08	5239 X	5199	-0-	-40	-0-	5199	2	N	-0-			-0-
09	5070 X	4768	-0-	-302	-0-	4768	2	N	-0-			-0-
10	5146 X	4199	-0-	-947	-0-	4199	2	N	-0-			-0-
11	5040 X	4954	-0-	-86	-0-	4954	2	N	-0-			-0-
12	5208 X	5150	-0-	-58	-0-	5150	2	N	-0-			-0-
01	5208 X	5006	-0-	-202	-0-	5006	2	N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8868 - 12359		
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2	N	-0-			-0-
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2	N	-0-			-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2	N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
01	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2	N	-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								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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								
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					70
09	1170 N	955	-0-	-215	-0-	955	3			Y	-0-					70
10	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			Y	-0-					70
11	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	3			Y	-0-					70
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					70
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					70

HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
MCADAMS "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	183922	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8154 - 8198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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			
08	1054 N	5	-0-	-1049	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
09	960 N	3	-0-	-957	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURGHER "A"		WELL #:		8	RRCID ->	211862	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12777	PERF.	8220 - 8266			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
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		
M	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
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-
09	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	2	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2	N	-0-	-0-	-0-

BEST SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224665	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 5808	PERF. 5340	- 5514	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEST SWD		WELL #:		3	RRCID -> 254657	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5679	- 5390	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		495445							
BLACK "A"				WELL #: 5	RRCID -> 171808	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 9512	PERF. 8951	- 8961		
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
08		434 N	234	-0-	-200	-0-	234 3	Y	-0-	-0-	
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	-0-	-0-	
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	Y	-0-	-0-	
11		240 N	120	-0-	-120	-0-	120 3	Y	-0-	-0-	
12		372 N	158	-0-	-214	-0-	158 3	Y	-0-	-0-	
01		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3	Y	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936				9517 PERF. 9207 - 9263		
GLAZENER, WILLIAM C. GU				WELL #: 5 T	RRCID -> 170049	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 9517	PERF. 9207	- 9263	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 274281	COMPL. DATE 07/27/2014	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 8868	- 9178	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

EUBANK-BEENE				WELL #: 2	RRCID -> 276187	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 12547	PERF. 9156	- 9428	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

H. L. & P. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277421	COMPL. DATE 04/17/2015	TOTAL DEPTH 15732	PERF. 9075	- 13221	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CUMMINS A				WELL #: 3	RRCID -> 277524	COMPL. DATE 04/13/2015	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 8712	- 9551	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027														
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398								
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581								
08	2759 N	2662	-0-	-97	-0-	205 1	2455 2	Y	2	14 1						6
09	2670 N	2592	-0-	-78	-0-	189 1	2394 2	Y	8							14
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	183 1	2483 2	Y	14	14 1						14
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	170 1	2360 2	Y	2							16
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	188 1	2434 2	Y	3							19
01	2666 N	2630	-0-	-36	-0-	189 1	2430 2	Y	10	18 1						11

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756								
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	7 1	85 2	N	-0-							163
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 2	N	-0-							163
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8 1	110 2	N	-0-							163
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N	-0-							163
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	N	-0-							163
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	4 1	55 2	N	-0-							163

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
THIGPEN "A"				WELL #: 18U	RRCID -> 217947	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 13646	PERF. 9001	- 9129						
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976				CNTY: FREESTONE							
ALTON SIMS				WELL #: 24	RRCID -> 280342	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 7886	- 7892						
08	2449 X	151	-0-	-2298	-0-	151 2				N	-0-				7
09	780 X	70	-0-	-710	-0-	70 2				N	-0-				7
10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2				N	-0-				7
11	150 X	60	-0-	-90	-0-	60 2				N	-0-				7
12	155 X	55	-0-	-100	-0-	55 2				N	-0-				7
01	155 X	50	-0-	-105	-0-	50 2				N	-0-				7
RICKARD GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 287293	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7611	- 7624						
08	T. A.	155	-0-	155	155	155 2				Y	-0-				-0-
09	T. A.	150	-0-	150	305	150 2				Y	-0-				-0-
10	T. A.	130	-0-	130	435	130 2				Y	-0-				-0-
11	T. A.	120	-0-	120	555	120 2				Y	-0-				-0-
12	678 X	123	-0-	-555	-0-	123 2				Y	-0-				-0-
*01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2				Y	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: FREESTONE							
WORTHY SWD				WELL #: 1D	RRCID -> 191079	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 5135	PERF. 4656	- 4930						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUFFMAN "B"				WELL #: 7	RRCID -> 197629	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 8389	- 8416						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUFFMAN "B"				WELL #: 16	RRCID -> 201795	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 8399	- 8453						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.			893997									
BARNARD, BEN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936						
HUNT, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 076934	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 8693	- 8703	
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BATY, L. E.		WELL #:		1	RRCID -> 090291	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 8521	- 8561	
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2	N	-0-		2
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	N	-0-		2
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2	N	-0-		2
11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-		2
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2	N	-0-		2
*01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2	N	-0-		2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID -> 090292	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8678	- 8703	
08	2976 N	2826	-0-	-150	-0-	2826 2	Y	-0-		-0-
09	2880 N	2357	-0-	-523	-0-	2357 2	Y	-0-		-0-
10	2945 N	2360	-0-	-585	-0-	2360 2	Y	-0-		-0-
11	2730 N	2129	-0-	-601	-0-	2129 2	Y	-0-		-0-
12	2449 N	2434	-0-	-15	-0-	2434 2	Y	-0-		-0-
*01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 091124	COMPL. DATE 12/13/1980	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8213	- 8350	
08	217 X	192	-0-	-25	-0-	192 2	Y	-0-		-0-
09	180 X	173	-0-	-7	-0-	173 2	Y	-0-		-0-
10	186 X	165	-0-	-21	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
11	180 X	129	-0-	-51	-0-	129 2	Y	-0-		-0-
12	186 X	122	-0-	-64	-0-	122 2	Y	-0-		-0-
01	186 X	94	-0-	-92	-0-	94 2	Y	-0-		-0-

EPPES		WELL #:		1	RRCID -> 101586	COMPL. DATE 06/26/1982	TOTAL DEPTH 8905	PERF. 8717	- 8765	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
01	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	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	247 2	N	-0-		-0-
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	251 2	N	-0-		-0-
11	330 N	211	-0-	-119	-0-	211 2	N	-0-		-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2	N	-0-		-0-
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2	N	-0-		-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 122371	COMPL. DATE 08/08/1986	TOTAL DEPTH 9277	PERF. 8504	- 8634	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-		-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760				
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
08	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2	N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2	N	-0-			-0-

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615				
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-

WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
08	4309 X	4116	-0-	-193	-0-	4116	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3613	-0-	-557	-0-	3613	2	Y	-0-			-0-
10	4309 X	3946	-0-	-363	-0-	3946	2	Y	-0-			-0-
11	4140 X	3909	-0-	-231	-0-	3909	2	Y	-0-			-0-
12	4278 X	4076	-0-	-202	-0-	4076	2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	1413	-0-	-2710	-0-	1413	2	Y	-0-			-0-

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053				
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	79	1	1576	2	N		176
09	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	61	1	1225	2	N		176
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	101	1	2183	2	N		176
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	107	1	2386	2	N		176
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N		176
*01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	74	1	1507	2	N		176

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913				
08	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2	Y	-0-			-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	1635	-0-	-411	-0-	1635	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	933	-0-	-717	-0-	933	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1238	-0-	-684	-0-	1238	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1135	-0-	-508	-0-	1135	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B. GAS UNIT 4		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
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

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8603		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8522 - 8528		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED "R" NO. 1 UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. KINDON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
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

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 266334		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8860 - 8874		
08	2542 X	1805	-0-	-737	-0-	1805	2	Y	-0-			-0-
09	2070 X	1762	-0-	-308	-0-	1762	2	Y	-0-			-0-
10	1953 X	1874	-0-	-79	-0-	1874	2	Y	-0-			-0-
11	1890 X	1859	-0-	-31	-0-	1859	2	Y	-0-			-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	-0-			-0-
*01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8335 - 8430		
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	Y	-0-			-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	519	-0-	-287	-0-	519	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	304	-0-	-476	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	292	-0-	-235	-0-	292	2	Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274430		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8050 - 8057		
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2	N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277430		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282209		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8442 - 8539		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) BRG LONE STAR LTD. JAF		25978 300 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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 #: 1		RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 15520		PERF.13954		- 14676						
08	15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	3			N	-0-					-0-
09	14130 X	10830	-0-	-3300	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
10	14601 X	2664	-0-	-11937	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
11	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	19478	3			N	-0-					-0-
12	14601 X	14350	-0-	-251	-0-	14350	3			N	-0-					-0-
*01	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	16885	3			N	-0-					-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC KEECHI CREEK		120027		WELL #: 1		RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667		PERF.14729		- 15179		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEECHI CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280		PERF.14698		- 15045				
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "A"		495445		WELL #: 1		RRCID -> 175734		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 13580		PERF.12389		- 12873		
08	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
10	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
11	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
01	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 176274		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12502		- 12649				
08	4836 X	4497	-0-	-339	-0-	4495	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	4590 X	4262	-0-	-328	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
10	4681 X	4260	-0-	-421	-0-	4259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4470 X	4159	-0-	-311	-0-	4159	3			Y	-0-					-0-
12	4557 X	4451	-0-	-106	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-
01	4495 X	4363	-0-	-132	-0-	4363	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176275		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13060		- 13392				
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
09	1590 N	240	-0-	-1350	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	1395 N	126	-0-	-1269	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	1200 N	130	-0-	-1070	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509												
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
08		2542 N	2401	-0-	-141	-0-	2401 3		Y	-0-		-0-
09		2400 N	2341	-0-	-59	-0-	2341 3		Y	-0-		-0-
10		2511 N	2425	-0-	-86	-0-	2425 3		Y	-0-		-0-
11		2310 N	2275	-0-	-35	-0-	2275 3		Y	-0-		-0-
12		2418 N	2264	-0-	-154	-0-	2264 3		Y	-0-		-0-
01		2418 N	2097	-0-	-321	-0-	2097 3		Y	-0-		-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536												
08		1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513 3		N	-0-		-0-
09		1500 N	1462	-0-	-38	-0-	1462 3		N	-0-		-0-
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-		-0-
12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-		-0-
01		1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1490 3		N	-0-		-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271												
08		4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4137 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		4080 X	3987	-0-	-93	-0-	3987 3		Y	-0-		-0-
10		4185 X	3643	-0-	-542	-0-	3643 3		Y	-0-		-0-
11		3990 X	3326	-0-	-664	-0-	3326 3		Y	-0-		-0-
12		4123 X	3647	-0-	-476	-0-	3647 3		Y	-0-		-0-
01		4123 X	3746	-0-	-377	-0-	3746 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075												
08		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5462 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810 3		Y	-0-		-0-
10		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5660 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 3		Y	-0-		-0-
12		5797 X	5326	-0-	-471	-0-	5325 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		5797 X	4987	-0-	-810	-0-	4987 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111												
08		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 3		Y	-0-		-0-
09		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148 3		Y	-0-		-0-
10		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159 3		Y	-0-		-0-
11		1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095 3		Y	-0-		-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		Y	-0-		-0-
*01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152												
08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3		Y	-0-		-0-
09		2250 N	2193	-0-	-57	-0-	2193 3		Y	-0-		-0-
10		2387 N	1542	-0-	-845	-0-	1542 3		Y	-0-		-0-
11		2310 N	1019	-0-	-1291	-0-	1019 3		Y	-0-		-0-
12		2263 N	842	-0-	-1421	-0-	842 3		Y	-0-		-0-
01		1550 N	956	-0-	-594	-0-	956 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068												
08		1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512 3		Y	-0-		-0-
09		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3		Y	-0-		-0-
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		Y	-0-		-0-
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		Y	-0-		-0-
12		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691 3		Y	-0-		-0-
*01		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
BURGHER "D"				WELL #:	6	RRCID ->	178114	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	13360	PERF.12837 - 13039			
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	
08	6076 X	4548	-0-	-1528	-0-		4546	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-		5826	3			Y	-0-			-0-
10	4898 X	4384	-0-	-514	-0-		4383	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	4500 X	3431	-0-	-1069	-0-		3431	3			Y	-0-			-0-
12	6014 X	4995	-0-	-1019	-0-		4994	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-		6143	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #:	7	RRCID ->	178115	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	13516	PERF.13004 - 13226			
08	1364 N	1160	-0-	-204	-0-		1160	3			Y	-0-			-0-
09	1320 N	980	-0-	-340	-0-		980	3			Y	-0-			-0-
10	1209 N	1074	-0-	-135	-0-		1074	3			Y	-0-			-0-
11	1110 N	990	-0-	-120	-0-		990	3			Y	-0-			-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187	3			Y	-0-			-0-
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #:	9	RRCID ->	178325	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12858 - 13071			
08	2894 N	2213	-0-	-681	-0-		2213	3			Y	-0-			-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600	3			Y	-0-			-0-
10	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-		1543	3			Y	-0-			-0-
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-		4182	3			Y	-0-			-0-
12	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-		2137	3			Y	-0-			-0-
*01	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-		1736	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #:	3	RRCID ->	178331	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	13390	PERF.13071 - 13175			
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3			Y	-0-			-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-		179	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	39	-0-	-85	-0-		39	3			Y	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	3			Y	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-

BURGHER "C"				WELL #:	3	RRCID ->	179031	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13083 - 13402			
08	2201 N	2155	-0-	-46	-0-		2155	3			Y	-0-			-0-
09	2190 N	1978	-0-	-212	-0-		1978	3			Y	-0-			-0-
10	2263 N	1986	-0-	-277	-0-		1986	3			Y	-0-			-0-
11	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-		2868	3			Y	-0-			-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		2128	3			Y	-0-			-0-
*01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-		2022	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "C"				WELL #:	2	RRCID ->	179043	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	13330	PERF.12958 - 13144			
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-		2518	3			Y	-0-			-0-
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		2479	3			Y	-0-			-0-
10	2418 N	2280	-0-	-138	-0-		2280	3			Y	-0-			-0-
11	2340 N	2242	-0-	-98	-0-		2242	3			Y	-0-			-0-
12	2418 N	1612	-0-	-806	-0-		1612	3			Y	-0-			-0-
01	2294 N	1648	-0-	-646	-0-		1648	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #:	10	RRCID ->	179046	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	13244	PERF.11790 - 13054			
08	1240 N	1138	-0-	-102	-0-		1138	3			Y	-0-			-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	3			Y	-0-			-0-
10	1302 N	911	-0-	-391	-0-		911	3			Y	-0-			-0-
11	1110 N	811	-0-	-299	-0-		811	3			Y	-0-			-0-
12	961 N	755	-0-	-206	-0-		755	3			Y	-0-			-0-
01	899 N	705	-0-	-194	-0-		705	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3				-0-
09		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	3				-0-
10		1891 N	1849	-0-	-42	-0-	1849	3				-0-
11		1830 N	1711	-0-	-119	-0-	1711	3				-0-
12		1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1654	3				-0-
*01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3				-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388												
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3				-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3				-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3				-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3				-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414												
08		1085 N	889	-0-	-196	-0-	889	3				-0-
09		930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3				-0-
10		899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3				-0-
11		870 N	832	-0-	-38	-0-	832	3				-0-
12		930 N	382	-0-	-548	-0-	382	3				-0-
*01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3				-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420												
08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5675	3	2	9	Y	-0-
09		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3				-0-
10		5022 X	4783	-0-	-239	-0-	4782	3	1	9	Y	-0-
11		5490 X	4478	-0-	-1012	-0-	4478	3				-0-
12		6138 X	3124	-0-	-3014	-0-	3124	3				-0-
01		6138 X	618	-0-	-5520	-0-	618	3				-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473												
08		372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3				-0-
09		330 N	257	-0-	-73	-0-	257	3				-0-
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3				-0-
11		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3				-0-
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3				-0-
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3				-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346												
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3				-0-
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3				-0-
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3				-0-
11		1200 N	1058	-0-	-142	-0-	1058	3				-0-
12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3				-0-
*01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3				-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487												
08		1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917	3				-0-
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3				-0-
10		2108 N	1373	-0-	-735	-0-	1373	3				-0-
11		1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3				-0-
12		2201 N	1215	-0-	-986	-0-	1215	3				-0-
*01		3100 N	3377	-0-	277	277	3377	3				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029															
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
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165															
08	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			Y	-0-			-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-			-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-			-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-			-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-			-0-
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356															
08	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1252	3			Y	-0-			-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-			-0-
10	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	1225	3			Y	-0-			-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-			-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-			-0-
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388															
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-			-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-			-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-			-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-			-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-			-0-
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270															
08	775	N	462	-0-	-313	-0-	462	3			Y	-0-			-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-			-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-			-0-
12	1178	N	710	-0-	-468	-0-	710	3			Y	-0-			-0-
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014															
08	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8234	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			Y	-0-			-0-
10	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8232	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	7740	X	6832	-0-	-908	-0-	6831	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8040	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	7998	X	5574	-0-	-2424	-0-	5574	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
BURGHER "B"				WELL #:	3	RRCID ->	181537	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13448	PERF.12844 - 13276		
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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-

BURGHER "E"				WELL #:	4	RRCID ->	181678	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12822 - 13074		
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		Y	-0-			-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		Y	-0-			-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		Y	-0-			-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		Y	-0-			-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		Y	-0-			-0-
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E"				WELL #:	2	RRCID ->	181679	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12502 - 12886		
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3		Y	-0-			-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		Y	-0-			-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		Y	-0-			-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		Y	-0-			-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		Y	-0-			-0-
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C"				WELL #:	9	RRCID ->	181680	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13000 - 13150		
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3		Y	-0-			-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3		Y	-0-			-0-
10	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	3		Y	-0-			-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		Y	-0-			-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #:	12	RRCID ->	181979	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12903 - 13110		
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3		Y	-0-			-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		Y	-0-			-0-
10	2604	N	1902	-0-	-702	-0-	1902	3		Y	-0-			-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		Y	-0-			-0-
12	2604	N	2416	-0-	-188	-0-	2416	3		Y	-0-			-0-
*01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #:	11	RRCID ->	182035	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	13320	PERF.12961 - 13144		
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3		Y	-0-			-0-
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7085	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7112	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7041	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C"				WELL #:	8	RRCID ->	182074	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13234 - 13492		
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		Y	-0-			-0-
09	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	1583	3		Y	-0-			-0-
10	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3		Y	-0-			-0-
11	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3		Y	-0-			-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		Y	-0-			-0-
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834												
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	
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-
11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-
*01		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611												
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-
12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-
*01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368												
08		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	9	Y	-0-
09		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-
11		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-
12		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-
*01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812												
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-
09		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-
10		1240 N	1081	-0-	-159	-0-	1081	3			Y	-0-
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-
12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-
*01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515												
08		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			Y	-0-
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-
10		1984 N	1785	-0-	-199	-0-	1785	3			Y	-0-
11		1800 N	1684	-0-	-116	-0-	1684	3			Y	-0-
12		1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			Y	-0-
*01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802												
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-
*01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416												
08		1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			Y	-0-
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-
10		2139 N	384	-0-	-1755	-0-	384	3			Y	-0-
11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-
12		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-
*01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
SMITH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13620		PERF.12915 - 13385		
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
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13270 - 13416		
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		Y	-0-		-0-
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		Y	-0-		-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3		Y	-0-		-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		Y	-0-		-0-
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		Y	-0-		-0-
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		Y	-0-		-0-

MOODY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12832 - 12960		
08	3751 X	3179	-0-	-572	-0-	3178	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	3630 X	3071	-0-	-559	-0-	3071	3		Y	-0-		-0-
10	3658 X	3544	-0-	-114	-0-	3544	3		Y	-0-		-0-
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3		Y	-0-		-0-
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3		Y	-0-		-0-
*01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190		PERF.12900 - 12982		
08	2821 N	2650	-0-	-171	-0-	2650	3		Y	-0-		-0-
09	2700 N	2605	-0-	-95	-0-	2605	3		Y	-0-		-0-
10	2759 N	2707	-0-	-52	-0-	2707	3		Y	-0-		-0-
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		Y	-0-		-0-
12	2697 N	2641	-0-	-56	-0-	2641	3		Y	-0-		-0-
*01	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3		Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13096 - 13368		
08	1519 N	8	-0-	-1511	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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		
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-		-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-		-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-		-0-
11	840 N	232	-0-	-608	-0-	232	3		N	-0-		-0-
12	899 N	502	-0-	-397	-0-	502	3		N	-0-		-0-
01	899 N	592	-0-	-307	-0-	592	3		N	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366		
08	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3		Y	-0-		-0-
09	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		Y	-0-		-0-
10	2728 X	2717	-0-	-11	-0-	2717	3		Y	-0-		-0-
11	2640 X	2588	-0-	-52	-0-	2588	3		Y	-0-		-0-
12	2759 X	2648	-0-	-111	-0-	2648	3		Y	-0-		-0-
01	2759 X	2623	-0-	-136	-0-	2623	3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
EVANS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	183905	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13134 - 13328	
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
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		Y	-0-		-0-
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		Y	-0-		-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		Y	-0-		-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		Y	-0-		-0-
12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		Y	-0-		-0-
*01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	184033	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	13616	PERF.12779 - 13442	
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-		-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
10		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3		Y	-0-		-0-
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3		Y	-0-		-0-
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-		-0-
*01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184349	COMPL. DATE	03/29/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12500 - 13330	
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		Y	-0-		-0-
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-		-0-
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-		-0-
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-		-0-
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		Y	-0-		-0-
01		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184358	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12780 - 13874	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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	
08		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		N	-0-		-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-		-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-
*01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #:		7	RRCID ->	184480	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	13385	PERF.12967 - 13216	
08		3069 X	1730	-0-	-1339	-0-	1730 3		Y	-0-		-0-
09		2970 X	1605	-0-	-1365	-0-	1605 3		Y	-0-		-0-
10		2294 X	1553	-0-	-741	-0-	1553 3		Y	-0-		-0-
11		2220 X	1361	-0-	-859	-0-	1361 3		Y	-0-		-0-
12		2294 X	1341	-0-	-953	-0-	1341 3		Y	-0-		-0-
01		1736 X	1324	-0-	-412	-0-	1324 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #:		7	RRCID ->	184527	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13320	PERF.13035 - 13142	
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		Y	-0-		-0-
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-		-0-
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		Y	-0-		-0-
11		1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054 3		Y	-0-		-0-
12		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083 3		Y	-0-		-0-
01		1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342												
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
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3507 3	1 9	Y	Y	1	-0-
09		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3		Y	Y	1 1	-0-
10		3503 X	3439	-0-	-64	-0-	3439 3		Y	Y		-0-
11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 3		Y	Y		-0-
12		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 3		Y	Y		-0-
01		3565 X	3548	-0-	-17	-0-	3548 3		Y	Y		-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400												
08		3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3418 3	1 9	Y	Y	1 1	-0-
09		3330 X	3291	-0-	-39	-0-	3291 3		Y	Y		-0-
10		3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082 3		Y	Y		-0-
11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 3		Y	Y		-0-
12		3441 X	3402	-0-	-39	-0-	3402 3		Y	Y		-0-
01		3410 X	3353	-0-	-57	-0-	3353 3		Y	Y		-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290												
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		Y	Y		-0-
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		Y	Y		-0-
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		Y	Y		-0-
11		3000 N	3987	-0-	987	987	3987 3		Y	Y		-0-
12		2616 N	1629	-0-	-987	-0-	1629 3		Y	Y		-0-
*01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	Y		-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945												
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		Y	Y		-0-
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		Y	Y		-0-
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		Y	Y		-0-
11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		Y	Y		-0-
12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		Y	Y		-0-
*01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		Y	Y		-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330												
08		2232 N	2022	-0-	-210	-0-	2022 3		Y	Y		-0-
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		Y	Y		-0-
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3		Y	Y		-0-
11		1950 N	1411	-0-	-539	-0-	1411 3		Y	Y		-0-
12		1922 N	1554	-0-	-368	-0-	1554 3		Y	Y		-0-
01		1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585 3		Y	Y		-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972												
08		1984 N	1704	-0-	-280	-0-	1704 3		Y	Y		-0-
09		1830 N	1471	-0-	-359	-0-	1471 3		Y	Y		-0-
10		1705 N	1407	-0-	-298	-0-	1407 3		Y	Y		-0-
11		1650 N	1470	-0-	-180	-0-	1470 3		Y	Y		-0-
12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		Y	Y		-0-
*01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		Y	Y		-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346												
08		1395 N	107	-0-	-1288	-0-	107 3		Y	Y		-0-
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	Y		-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	Y		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	Y		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y		-0-
*01		3100 N	3591	-0-	491	491	3591 3		Y	Y		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		3317 X	3093	-0-	-224	-0-	3092 3	1 9	N	1	1 1	-0-
09		3090 X	3059	-0-	-31	-0-	3059 3		N	-0-		-0-
10		3162 X	3079	-0-	-83	-0-	3079 3		N	-0-		-0-
11		3060 X	2963	-0-	-97	-0-	2963 3		N	-0-		-0-
12		3162 X	3089	-0-	-73	-0-	3089 3		N	-0-		-0-
01		3162 X	3025	-0-	-137	-0-	3025 3		N	-0-		-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700												
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-		-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-		-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-		-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-		-0-
*01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466												
08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		Y	-0-		-0-
09		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		Y	-0-		-0-
10		1984 X	1694	-0-	-290	-0-	1694 3		Y	-0-		-0-
11		1920 X	1915	-0-	-5	-0-	1915 3		Y	-0-		-0-
12		1984 X	1870	-0-	-114	-0-	1870 3		Y	-0-		-0-
*01		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445												
08		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3252 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3120 X	3089	-0-	-31	-0-	3089 3		Y	-0-		-0-
10		3286 X	2734	-0-	-552	-0-	2734 3		Y	-0-		-0-
11		3180 X	3081	-0-	-99	-0-	3081 3		Y	-0-		-0-
12		3286 X	3034	-0-	-252	-0-	3034 3		Y	-0-		-0-
01		3255 X	3006	-0-	-249	-0-	3006 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048												
08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3		Y	-0-		-0-
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3		Y	-0-		-0-
10		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3		Y	-0-		-0-
11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		Y	-0-		-0-
12		2542 N	2500	-0-	-42	-0-	2500 3		Y	-0-		-0-
*01		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3		Y	-0-		-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995												
08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3534 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 3		Y	-0-		-0-
10		3875 X	177	-0-	-3698	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
11		3750 X	33	-0-	-3717	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
12		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-		-0-
01		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	Y	-0-		-0-
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3	Y	-0-		-0-
11		1140 N	1029	-0-	-111	-0-	1029	3	Y	-0-		-0-
12		1209 N	986	-0-	-223	-0-	986	3	Y	-0-		-0-
01		1116 N	722	-0-	-394	-0-	722	3	Y	-0-		-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892												
08		3317 X	3194	-0-	-123	-0-	3193	3	Y	1	1 1	-0-
09		3210 X	3090	-0-	-120	-0-	3090	3	Y	-0-		-0-
10		3255 X	3171	-0-	-84	-0-	3171	3	Y	-0-		-0-
11		3150 X	3077	-0-	-73	-0-	3077	3	Y	-0-		-0-
12		3255 X	3251	-0-	-4	-0-	3251	3	Y	-0-		-0-
01		3193 X	2893	-0-	-300	-0-	2893	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414												
08		1271 N	728	-0-	-543	-0-	728	3	Y	-0-		-0-
09		870 N	349	-0-	-521	-0-	349	3	Y	-0-		-0-
10		1147 N	527	-0-	-620	-0-	527	3	Y	-0-		-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	Y	-0-		-0-
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	Y	-0-		-0-
*01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259												
08		558 N	451	-0-	-107	-0-	451	3	Y	-0-		-0-
09		570 N	394	-0-	-176	-0-	394	3	Y	-0-		-0-
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	Y	-0-		-0-
11		450 N	334	-0-	-116	-0-	334	3	Y	-0-		-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	Y	-0-		-0-
*01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268												
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-		-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-		-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-		-0-
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-		-0-
*01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476												
08		2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2229	3	Y	-0-		-0-
09		2160 N	2108	-0-	-52	-0-	2108	3	Y	-0-		-0-
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3	Y	-0-		-0-
11		2160 N	2116	-0-	-44	-0-	2116	3	Y	-0-		-0-
12		2170 N	2145	-0-	-25	-0-	2145	3	Y	-0-		-0-
01		2232 N	2135	-0-	-97	-0-	2135	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322												
08		2015 N	1741	-0-	-274	-0-	1741	3	Y	-0-		-0-
09		1950 N	1610	-0-	-340	-0-	1610	3	Y	-0-		-0-
10		1984 N	1768	-0-	-216	-0-	1768	3	Y	-0-		-0-
11		1680 N	1441	-0-	-239	-0-	1441	3	Y	-0-		-0-
12		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	Y	-0-		-0-
*01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396												
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
08		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3			Y	-0-	-0-
09		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3			Y	-0-	-0-
10		2604 X	1715	-0-	-889	-0-	1715 3			Y	-0-	-0-
11		2520 X	117	-0-	-2403	-0-	117 3			Y	-0-	-0-
12		2604 X	191	-0-	-2413	-0-	191 3			Y	-0-	-0-
01		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-	-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706												
08		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3			Y	-0-	-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3			Y	-0-	-0-
10		155 N	67	-0-	-88	-0-	67 3			Y	-0-	-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			Y	-0-	-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			Y	-0-	-0-
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332												
08		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7732 3	3 9		Y	3	-0-
09		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941 3			Y	-0-	-0-
10		7533 X	7107	-0-	-426	-0-	7105 3	2 9		Y	2	-0-
11		7500 X	6466	-0-	-1034	-0-	6465 3	1 9		Y	1	-0-
12		7750 X	6812	-0-	-938	-0-	6811 3	1 9		Y	1	-0-
01		7750 X	6843	-0-	-907	-0-	6843 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641												
08		5177 X	4521	-0-	-656	-0-	4519 3	2 9		Y	2	-0-
09		5010 X	3868	-0-	-1142	-0-	3868 3			Y	-0-	-0-
10		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5429 3	1 9		Y	1	-0-
11		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427 3			Y	-0-	-0-
12		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6190 3	1 9		Y	1	-0-
*01		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514												
08		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3442 3	1 9		Y	1	-0-
09		3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3265 3			Y	-0-	-0-
10		3441 X	2959	-0-	-482	-0-	2959 3			Y	-0-	-0-
11		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3			Y	-0-	-0-
12		3441 X	3294	-0-	-147	-0-	3294 3			Y	-0-	-0-
01		3441 X	3284	-0-	-157	-0-	3284 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247												
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3			Y	-0-	-0-
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3			Y	-0-	-0-
10		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3			Y	-0-	-0-
11		750 N	667	-0-	-83	-0-	667 3			Y	-0-	-0-
12		713 N	613	-0-	-100	-0-	613 3			Y	-0-	-0-
01		682 N	519	-0-	-163	-0-	519 3			Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348												
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3			Y	-0-	-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			Y	-0-	-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			Y	-0-	-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			Y	-0-	-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			Y	-0-	-0-
*01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050												
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
08		3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3397 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3480 X	3461	-0-	-19	-0-	3461 3		Y	-0-		-0-
10		3596 X	3339	-0-	-257	-0-	3339 3		Y	-0-		-0-
11		3480 X	3288	-0-	-192	-0-	3288 3		Y	-0-		-0-
12		3565 X	3412	-0-	-153	-0-	3412 3		Y	-0-		-0-
01		3565 X	3441	-0-	-124	-0-	3441 3		Y	-0-		-0-
NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385												
08		3782 X	3264	-0-	-518	-0-	3263 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3210 X	3168	-0-	-42	-0-	3168 3		Y	-0-		-0-
10		3317 X	3071	-0-	-246	-0-	3071 3		Y	-0-		-0-
11		3210 X	3076	-0-	-134	-0-	3076 3		Y	-0-		-0-
12		3317 X	3121	-0-	-196	-0-	3121 3		Y	-0-		-0-
01		3286 X	3046	-0-	-240	-0-	3046 3		Y	-0-		-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320												
08		3224 X	2770	-0-	-454	-0-	2770 3		Y	-0-		-0-
09		2820 X	2718	-0-	-102	-0-	2718 3		Y	-0-		-0-
10		2914 X	2463	-0-	-451	-0-	2463 3		Y	-0-		-0-
11		2820 X	2340	-0-	-480	-0-	2340 3		Y	-0-		-0-
12		2852 X	2818	-0-	-34	-0-	2818 3		Y	-0-		-0-
*01		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3		Y	-0-		-0-
PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010												
08		2046 X	823	-0-	-1223	-0-	823 3		Y	-0-		-0-
09		1680 X	300	-0-	-1380	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
10		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 3		Y	-0-		-0-
11		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7497 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5979 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 3		Y	-0-		-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BOWERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189475	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	13236	PERF.12940 -	13059
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
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	Y	-0-			-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	Y	-0-			-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	Y	-0-			-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3	Y	-0-			-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	Y	-0-			-0-
*01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		7	RRCID ->	189518	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13094 -	13288
08	3627 X	3377	-0-	-250	-0-	3376	3	Y	1	1 1		-0-
09	3510 X	3267	-0-	-243	-0-	3267	3	Y	-0-			-0-
10	3534 X	3479	-0-	-55	-0-	3479	3	Y	-0-			-0-
11	3330 X	2988	-0-	-342	-0-	2988	3	Y	-0-			-0-
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3	Y	-0-			-0-
*01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189530	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	13220	PERF.12882 -	13073
08	3131 X	1111	-0-	-2020	-0-	1111	3	Y	-0-			60
09	3030 X	1106	-0-	-1924	-0-	1106	3	Y	-0-			60
10	3131 X	1544	-0-	-1587	-0-	1544	3	Y	-0-			60
11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	Y	-0-			60
12	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	Y	-0-			60
*01	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	Y	-0-			60

BURGHER "G"		WELL #:		8	RRCID ->	189555	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13520	PERF.13000 -	13278
08	5735 X	5630	-0-	-105	-0-	5628	3	Y	2	2 1		-0-
09	5550 X	5312	-0-	-238	-0-	5312	3	Y	-0-			-0-
10	5735 X	5336	-0-	-399	-0-	5335	3	Y	1	1 1		-0-
11	5550 X	5270	-0-	-280	-0-	5270	3	Y	-0-			-0-
12	5735 X	5419	-0-	-316	-0-	5418	3	Y	1	1 1		-0-
01	5642 X	5418	-0-	-224	-0-	5418	3	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	189696	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13056 -	13226
08	1178 N	576	-0-	-602	-0-	576	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	817	-0-	-383	-0-	817	3	N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			-0-
12	837 N	688	-0-	-149	-0-	688	3	N	-0-			-0-
01	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	3	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #:		2	RRCID ->	190006	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12883 -	12956
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	Y	-0-			-0-
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3	Y	-0-			-0-
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	Y	-0-			-0-
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	Y	-0-			-0-
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	Y	-0-			-0-
*01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		8	RRCID ->	190170	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13152 -	13388
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	3	Y	1	1 1		-0-
09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3	Y	-0-			-0-
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3	Y	-0-			-0-
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3	Y	-0-			-0-
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3	Y	-0-			-0-
*01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #:		2	RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180	PERF.12814 - 13000		
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
08	5983 X	5667	-0-	-316	-0-	5665	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	5790 X	5688	-0-	-102	-0-	5688	3		Y	-0-		-0-
10	5983 X	5752	-0-	-231	-0-	5750	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	5730 X	5346	-0-	-384	-0-	5346	3		Y	-0-		-0-
12	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6198	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3		Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		5	RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300	PERF.12984 - 13090		
08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5450	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3		Y	-0-		-0-
10	5332 X	4327	-0-	-1005	-0-	4326	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3		Y	-0-		-0-
12	5332 X	5292	-0-	-40	-0-	5291	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		10	RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650	PERF.13354 - 13446		
08	1891 X	556	-0-	-1335	-0-	556	3		Y	-0-		-0-
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-		-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-		-0-
11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3		Y	-0-		-0-
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-		-0-
*01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400	PERF.13014 - 13181		
08	2201 X	272	-0-	-1929	-0-	272	3		Y	-0-		-0-
09	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3		Y	-0-		-0-
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4953	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3		Y	-0-		-0-
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3		Y	-0-		-0-
01	3131 X	2759	-0-	-372	-0-	2759	3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		9	RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636	PERF.13222 - 13460		
08	8268 X	2636	-0-	-5632	-0-	2636	3		Y	-0-		-0-
09	4680 X	3686	-0-	-994	-0-	3686	3		Y	-0-		-0-
10	4836 X	2640	-0-	-2196	-0-	2640	3		Y	-0-		-0-
11	4590 X	2978	-0-	-1612	-0-	2978	3		Y	-0-		-0-
12	4743 X	3083	-0-	-1660	-0-	3083	3		Y	-0-		-0-
01	3813 X	2386	-0-	-1427	-0-	2386	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #:		8	RRCID -> 191647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12777	PERF.12280 - 12670		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5168 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 3		N	-0-		-0-
10		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4832 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607 3		N	-0-		-0-
12		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4728 3	1 9	N	1	1 1	-0-
*01		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3		N	-0-		-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163												
08		1798 N	1019	-0-	-779	-0-	1019 3		Y	-0-		-0-
09		1680 N	933	-0-	-747	-0-	933 3		Y	-0-		-0-
10		1612 N	648	-0-	-964	-0-	648 3		Y	-0-		-0-
11		990 N	552	-0-	-438	-0-	552 3		Y	-0-		-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-		-0-
*01		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		Y	-0-		-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872												
08		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408 3		Y	-0-		-0-
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		Y	-0-		-0-
10		1519 N	1242	-0-	-277	-0-	1242 3		Y	-0-		-0-
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		Y	-0-		-0-
12		1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1196 3		Y	-0-		-0-
*01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		Y	-0-		-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116												
08		868 N	610	-0-	-258	-0-	610 3		N	-0-		-0-
09		930 N	590	-0-	-340	-0-	590 3		N	-0-		-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
11		600 N	557	-0-	-43	-0-	557 3		N	-0-		-0-
12		620 N	553	-0-	-67	-0-	553 3		N	-0-		-0-
01		589 N	508	-0-	-81	-0-	508 3		N	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039												
08		3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3105 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3090 X	3024	-0-	-66	-0-	3024 3		Y	-0-		-0-
10		3224 X	2991	-0-	-233	-0-	2991 3		Y	-0-		-0-
11		3120 X	2974	-0-	-146	-0-	2974 3		Y	-0-		-0-
12		3224 X	3087	-0-	-137	-0-	3087 3		Y	-0-		-0-
01		3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3060 3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132												
08		3191 X	3118	-0-	-73	-0-	3117 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		2940 X	2870	-0-	-70	-0-	2870 3		Y	-0-		-0-
10		3162 X	2403	-0-	-759	-0-	2403 3		Y	-0-		-0-
11		3060 X	2777	-0-	-283	-0-	2777 3		Y	-0-		-0-
12		3162 X	2907	-0-	-255	-0-	2907 3		Y	-0-		-0-
01		3131 X	2774	-0-	-357	-0-	2774 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042												
08		3875 X	3698	-0-	-177	-0-	3697 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3720 X	3661	-0-	-59	-0-	3661 3		Y	-0-		-0-
10		3844 X	3221	-0-	-623	-0-	3221 3		Y	-0-		-0-
11		3720 X	3307	-0-	-413	-0-	3307 3		Y	-0-		-0-
12		3782 X	3610	-0-	-172	-0-	3610 3		Y	-0-		-0-
01		3782 X	3210	-0-	-572	-0-	3210 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	193618	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12813	- 13072
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	
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3007	3	1	9	Y	1	-0-
09	2700 X	2280	-0-	-420	-0-	2280	3			Y	1 1	-0-
10	2790 X	1714	-0-	-1076	-0-	1714	3			Y		-0-
11	2700 X	2123	-0-	-577	-0-	2123	3			Y		-0-
12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y		-0-
01	2790 X	1103	-0-	-1687	-0-	1103	3			Y		-0-

APC ANDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	193636	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13425	PERF.12968	- 13221
08	4712 X	4365	-0-	-347	-0-	4363	3	2	9	N	2	-0-
09	4560 X	4283	-0-	-277	-0-	4283	3			N	2 1	-0-
10	4712 X	4017	-0-	-695	-0-	4016	3	1	9	N	1	-0-
11	4560 X	4285	-0-	-275	-0-	4285	3			N	1 1	-0-
12	4712 X	4458	-0-	-254	-0-	4458	3			N		-0-
01	4433 X	4329	-0-	-104	-0-	4329	3			N		-0-

WILLIFORD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	194153	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14673	- 15400
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURGHER "C"		WELL #:		20	RRCID ->	194230	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13412	PERF.13038	- 13219
08	3596 X	3498	-0-	-98	-0-	3497	3	1	9	Y	1	-0-
09	3450 X	3378	-0-	-72	-0-	3378	3			Y	1 1	-0-
10	3534 X	3195	-0-	-339	-0-	3195	3			Y		-0-
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			Y		-0-
12	3534 X	3425	-0-	-109	-0-	3425	3			Y		-0-
01	3503 X	3403	-0-	-100	-0-	3403	3			Y		-0-

BURGHER "C"		WELL #:		23	RRCID ->	194267	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13226	- 13382
08	2914 N	2738	-0-	-176	-0-	2738	3			Y	-0-	-0-
09	2760 N	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			Y	-0-	-0-
10	2790 N	2754	-0-	-36	-0-	2754	3			Y	-0-	-0-
11	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-	-0-
12	2821 N	2787	-0-	-34	-0-	2787	3			Y	-0-	-0-
01	2759 N	2699	-0-	-60	-0-	2699	3			Y	-0-	-0-

BURGHER "G"		WELL #:		11	RRCID ->	194271	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12942	- 13091
08	279 X	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-	-0-
09	240 X	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-	-0-
10	248 X	99	-0-	-149	-0-	99	3			Y	-0-	-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		11	RRCID ->	194296	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF.13219	- 13426
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12812 - 12933	
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
08	2170 X	1954	-0-	-216	-0-	1954	3	Y	-0-		-0-
09	2100 X	1861	-0-	-239	-0-	1861	3	Y	-0-		-0-
10	2170 X	1212	-0-	-958	-0-	1212	3	Y	-0-		-0-
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3	Y	-0-		-0-
12	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7665	3	Y	2	2 1	-0-
*01	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378		PERF.12884 - 13180	
08	4495 X	4382	-0-	-113	-0-	4380	3	Y	2	2 1	-0-
09	4470 X	4288	-0-	-182	-0-	4288	3	Y	-0-		-0-
10	4619 X	2983	-0-	-1636	-0-	2983	3	Y	-0-		-0-
11	4470 X	4439	-0-	-31	-0-	4439	3	Y	-0-		-0-
12	4619 X	4558	-0-	-61	-0-	4558	3	Y	-0-		-0-
*01	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12600 - 13171	
08	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	2323	3	Y	-0-		-0-
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	Y	-0-		-0-
10	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	2247	3	Y	-0-		-0-
11	2250 N	1820	-0-	-430	-0-	1820	3	Y	-0-		-0-
12	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	2225	3	Y	-0-		-0-
01	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	2045	3	Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620		PERF.13208 - 13334	
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	3	Y	2	2 1	-0-
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3	Y	-0-		-0-
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4148	3	Y	1	1 1	-0-
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3	Y	-0-		-0-
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3	Y	-0-		-0-
*01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3	Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13172 - 13294	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13028 - 13182	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089	
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3	Y	-0-		-0-
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	Y	-0-		-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	Y	-0-		-0-
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	Y	-0-		-0-
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	Y	-0-		-0-
*01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3032	3	1	9	Y	1	1	-0-
09		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-		-0-
10		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-		-0-
11		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-		-0-
12		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-		-0-
*01		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-		-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592														
08		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8854	3	3	9	N	3	3	-0-
09		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			N	-0-		-0-
10		7099 X	5737	-0-	-1362	-0-	5736	3	1	9	N	1	1	-0-
11		7770 X	6585	-0-	-1185	-0-	6584	3	1	9	N	1	1	-0-
12		8029 X	5725	-0-	-2304	-0-	5724	3	1	9	N	1	1	-0-
01		8029 X	7407	-0-	-622	-0-	7407	3			N	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023														
08		2170 N	1882	-0-	-288	-0-	1882	3			Y	-0-		-0-
09		2070 N	1573	-0-	-497	-0-	1573	3			Y	-0-		-0-
10		2015 N	1351	-0-	-664	-0-	1351	3			Y	-0-		-0-
11		1830 N	1287	-0-	-543	-0-	1287	3			Y	-0-		-0-
12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-		-0-
*01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-		-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933														
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-		-0-
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-		-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-		-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-		-0-
12		899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3			Y	-0-		-0-
*01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074														
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-		-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-		-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-		-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-		-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-		-0-
*01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001														
08		2108 N	2051	-0-	-57	-0-	2051	3			Y	-0-		-0-
09		2160 N	2008	-0-	-152	-0-	2008	3			Y	-0-		-0-
10		1891 N	1176	-0-	-715	-0-	1176	3			Y	-0-		-0-
11		1980 N	682	-0-	-1298	-0-	682	3			Y	-0-		-0-
12		2077 N	101	-0-	-1976	-0-	101	3			Y	-0-		-0-
*01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-		-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164														
08		2542 N	2307	-0-	-235	-0-	2307	3			Y	-0-		-0-
09		2430 N	2396	-0-	-34	-0-	2396	3			Y	-0-		-0-
10		2542 N	1910	-0-	-632	-0-	1910	3			Y	-0-		-0-
11		2220 N	1489	-0-	-731	-0-	1489	3			Y	-0-		-0-
12		2480 N	1875	-0-	-605	-0-	1875	3			Y	-0-		-0-
*01		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		4867 X	4473	-0-	-394	-0-	4471	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		4500 X	4158	-0-	-342	-0-	4158	3		Y	-0-		-0-
10		4650 X	4218	-0-	-432	-0-	4217	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		4320 X	3962	-0-	-358	-0-	3962	3		Y	-0-		-0-
12		4464 X	3989	-0-	-475	-0-	3989	3		Y	-0-		-0-
01		4464 X	1984	-0-	-2480	-0-	1984	3		Y	-0-		-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799													
08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		Y	-0-		-0-
09		1560 N	416	-0-	-1144	-0-	416	3		Y	-0-		-0-
10		1798 N	438	-0-	-1360	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
11		1350 N	822	-0-	-528	-0-	822	3		Y	-0-		-0-
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		Y	-0-		-0-
*01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034													
08		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3		Y	-0-		-0-
10		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		Y	-0-		-0-
11		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		Y	-0-		-0-
12		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3		Y	-0-		-0-
*01		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144													
08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3891	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3		Y	-0-		-0-
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3813	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3		Y	-0-		-0-
12		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3		Y	-0-		-0-
*01		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162													
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		Y	-0-		-0-
09		1620 N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3		Y	-0-		-0-
10		1643 N	1150	-0-	-493	-0-	1150	3		Y	-0-		-0-
11		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3		Y	-0-		-0-
12		1612 N	1515	-0-	-97	-0-	1515	3		Y	-0-		-0-
*01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436													
08		5673 X	2476	-0-	-3197	-0-	2476	3		Y	-0-		-0-
09		5490 X	4308	-0-	-1182	-0-	4308	3		Y	-0-		-0-
10		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	10984	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3		Y	-0-		-0-
12		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7186	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*01		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BURGHER "D"				WELL #: 17	RRCID -> 196900	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 13258	PERF.12958	- 13030				
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
08	3131 X	810	-0-	-2321	-0-	810 3			Y	-0-			-0-
09	3030 X	1417	-0-	-1613	-0-	1417 3			Y	-0-			-0-
10	3131 X	2237	-0-	-894	-0-	2237 3			Y	-0-			-0-
11	3030 X	2440	-0-	-590	-0-	2440 3			Y	-0-			-0-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 3			Y	-0-			-0-
*01	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 3			Y	-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #: 19	RRCID -> 196903	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13310	PERF.13040	- 13045				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #: 23	RRCID -> 196904	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 13435	PERF.13120	- 13235				
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3			Y	-0-			-0-
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3			Y	-0-			-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3			Y	-0-			-0-
11	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1693 3			Y	-0-			-0-
12	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1781 3			Y	-0-			-0-
01	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1759 3			Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 7	RRCID -> 196906	COMPL. DATE 07/23/2003	TOTAL DEPTH 13211	PERF.12948	- 13007				
08	868 X	488	-0-	-380	-0-	488 3			N	-0-			-0-
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3			N	-0-			-0-
10	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10901 3	3 9	N		3	3 1		-0-
11	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6572 3	1 9	N		1	1 1		-0-
12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6014 3	1 9	N		1	1 1		-0-
*01	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230 3			N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 9	RRCID -> 196943	COMPL. DATE 08/09/2003	TOTAL DEPTH 13230	PERF.12844	- 12992				
08	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5959 3	2 9	Y		2	2 1		-0-
09	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718 3			Y	-0-			-0-
10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6363 3	2 9	Y		2	2 1		-0-
11	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 3			Y	-0-			-0-
12	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5799 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
*01	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 3			Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 7	RRCID -> 197135	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12874	- 13035				
08	3410 X	3209	-0-	-201	-0-	3208 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
09	3090 X	2894	-0-	-196	-0-	2894 3			Y	-0-			-0-
10	3162 X	2796	-0-	-366	-0-	2796 3			Y	-0-			-0-
11	3120 X	3084	-0-	-36	-0-	3084 3			Y	-0-			-0-
12	3224 X	3086	-0-	-138	-0-	3086 3			Y	-0-			-0-
01	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	3012 3			Y	-0-			-0-

BURGHER "E"				WELL #: 12	RRCID -> 197210	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH 13189	PERF.12918	- 12986				
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			Y	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			Y	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			Y	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			Y	-0-			-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 3			Y	-0-			-0-
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		4154 X	3967	-0-	-187	-0-	3966	3	1 9	Y	1	-0-
09		4020 X	3961	-0-	-59	-0-	3961	3		Y	1 1	-0-
10		4092 X	2828	-0-	-1264	-0-	2828	3		Y		-0-
11		3900 X	3058	-0-	-842	-0-	3058	3		Y		-0-
12		4092 X	3979	-0-	-113	-0-	3979	3		Y		-0-
01		4092 X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3		Y		-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152												
08		4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3859	3	1 9	Y	1	-0-
09		4080 X	3740	-0-	-340	-0-	3740	3		Y	1 1	-0-
10		4216 X	1567	-0-	-2649	-0-	1567	3		Y		-0-
11		3870 X	1284	-0-	-2586	-0-	1284	3		Y		-0-
12		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3		Y		-0-
*01		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3		Y		-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458												
08		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	3	1 9	Y	1	-0-
09		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		Y	1 1	-0-
10		1984 X	1285	-0-	-699	-0-	1285	3		Y		-0-
11		1920 X	573	-0-	-1347	-0-	573	3		Y		-0-
12		1984 X	1695	-0-	-289	-0-	1695	3		Y		-0-
01		1984 X	1589	-0-	-395	-0-	1589	3		Y		-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255												
08		4526 X	4075	-0-	-451	-0-	4074	3	1 9	Y	1	-0-
09		4410 X	3930	-0-	-480	-0-	3930	3		Y	1 1	-0-
10		4557 X	3843	-0-	-714	-0-	3842	3	1 9	Y	1	-0-
11		4410 X	4165	-0-	-245	-0-	4165	3		Y	1 1	-0-
12		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3		Y		-0-
*01		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3		Y		-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942												
08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4118	3	1 9	Y	1	-0-
09		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3		Y	1 1	-0-
10		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4240	3	1 9	Y	1	-0-
11		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		Y		-0-
12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3		Y		-0-
*01		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3		Y		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371												
08		5053 X	4619	-0-	-434	-0-	4617	3	2 9	Y	2	-0-
09		4740 X	4500	-0-	-240	-0-	4500	3		Y	2 1	-0-
10		4836 X	4446	-0-	-390	-0-	4445	3	1 9	Y	1	-0-
11		4620 X	4607	-0-	-13	-0-	4607	3		Y	1 1	-0-
12		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4775	3	1 9	Y	1	-0-
01		4650 X	4560	-0-	-90	-0-	4560	3		Y	1 1	-0-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233												
08		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y		-0-
09		330 X	84	-0-	-246	-0-	84	3		Y		-0-
10		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y		-0-
11		330 X	159	-0-	-171	-0-	159	3		Y		-0-
12		341 X	235	-0-	-106	-0-	235	3		Y		-0-
01		372 X	280	-0-	-92	-0-	280	3		Y		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3				13
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3				13
10		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3				13
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3				13
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3				13
*01		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3				13

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142												
08	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4146	3	1	9	Y	-0-
09	4140	X	3934	-0-	-206	-0-	3934	3			Y	-0-
10	4278	X	3916	-0-	-362	-0-	3915	3	1	9	Y	-0-
11	4020	X	3735	-0-	-285	-0-	3735	3			Y	-0-
12	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	3916	3			Y	-0-
01	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3776	3			Y	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960												
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-
10	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	1244	3			Y	-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140												
08	2883	X	777	-0-	-2106	-0-	777	3			Y	-0-
09	2790	X	1032	-0-	-1758	-0-	1032	3			Y	-0-
10	2883	X	716	-0-	-2167	-0-	716	3			Y	-0-
11	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11699	3	2	9	Y	-0-
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9908	3	2	9	Y	-0-
*01	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			Y	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116												
08	3627	X	3204	-0-	-423	-0-	3203	3	1	9	Y	-0-
09	3420	X	2842	-0-	-578	-0-	2842	3			Y	-0-
10	3441	X	1549	-0-	-1892	-0-	1549	3			Y	-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			Y	-0-
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			Y	-0-
*01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140												
08	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	3354	3	1	9	Y	-0-
09	3420	X	3244	-0-	-176	-0-	3244	3			Y	-0-
10	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	3189	3			Y	-0-
11	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	3273	3			Y	-0-
12	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	3388	3			Y	-0-
*01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815												
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
08		7564 X	6442	-0-	-1122	-0-	6440 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09		7320 X	6809	-0-	-511	-0-	6809 3		N	-0-		-0-
10		7285 X	6442	-0-	-843	-0-	6440 3	2 9	N	2	2 1	-0-
11		6540 X	5018	-0-	-1522	-0-	5018 3		N	-0-		-0-
12		7037 X	5546	-0-	-1491	-0-	5545 3	1 9	N	1	1 1	-0-
01		7037 X	5686	-0-	-1351	-0-	5686 3		N	-0-		-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154												
08		6076 X	5374	-0-	-702	-0-	5372 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		5880 X	5640	-0-	-240	-0-	5640 3		Y	-0-		-0-
10		6076 X	3701	-0-	-2375	-0-	3701 3		Y	-0-		-0-
11		5880 X	5457	-0-	-423	-0-	5457 3		Y	-0-		-0-
12		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8538 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*01		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952												
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		Y	-0-		-0-
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		Y	-0-		-0-
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		Y	-0-		-0-
*01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		Y	-0-		-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620												
08		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6310 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 3		N	-0-		-0-
10		6169 X	6134	-0-	-35	-0-	6132 3	2 9	N	2	2 1	-0-
11		6120 X	6023	-0-	-97	-0-	6023 3		N	-0-		-0-
12		6417 X	6163	-0-	-254	-0-	6162 3	1 9	N	1	1 1	-0-
01		6417 X	6144	-0-	-273	-0-	6144 3		N	-0-		-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506												
08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4162 3	1 9	N	1	1 1	-0-
09		4020 X	3999	-0-	-21	-0-	3999 3		N	-0-		-0-
10		4154 X	4049	-0-	-105	-0-	4048 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		4020 X	4011	-0-	-9	-0-	4011 3		N	-0-		-0-
12		4154 X	4041	-0-	-113	-0-	4041 3		N	-0-		-0-
01		4154 X	3995	-0-	-159	-0-	3995 3		N	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029												
08		4216 X	2796	-0-	-1420	-0-	2796 3		Y	-0-		-0-
09		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 3		Y	-0-		-0-
10		4216 X	4088	-0-	-128	-0-	4087 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 3		Y	-0-		-0-
12		4216 X	4099	-0-	-117	-0-	4099 3		Y	-0-		-0-
01		4216 X	2805	-0-	-1411	-0-	2805 3		Y	-0-		-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185												
08		3529 X	3201	-0-	-328	-0-	3200 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3120 X	2952	-0-	-168	-0-	2952 3		Y	-0-		-0-
10		3441 X	2933	-0-	-508	-0-	2933 3		Y	-0-		-0-
11		3330 X	2325	-0-	-1005	-0-	2325 3		Y	-0-		-0-
12		3441 X	2101	-0-	-1340	-0-	2101 3		Y	-0-		-0-
*01		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13346 - 13356	
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
08	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5940	3	2	9	Y	-0-
09	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			Y	-0-
10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5800	3	2	9	Y	-0-
11	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-
12	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5780	3	1	9	Y	-0-
*01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			Y	-0-

PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 17376		PERF.15099 - 17100	
08	4030 X	4014	-0-	-16	-0-	4013	3	1	9	N	-0-
09	3960 X	3803	-0-	-157	-0-	3803	3			N	-0-
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4275	3	1	9	N	-0-
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-
12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-
01	4278 X	4008	-0-	-270	-0-	4008	3			N	-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 16508		PERF.14880 - 16245	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13279		PERF.12891 - 13049	
08	1612 X	1430	-0-	-182	-0-	1430	3			Y	-0-
09	1560 X	1455	-0-	-105	-0-	1455	3			Y	-0-
10	1612 X	1448	-0-	-164	-0-	1448	3			Y	-0-
11	1530 X	1252	-0-	-278	-0-	1252	3			Y	-0-
12	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-
01	1519 X	1498	-0-	-21	-0-	1498	3			Y	-0-

REED "C"		WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 16940		PERF.14890 - 15507	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-
12	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-

APC ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13023 - 13270	
08	7223 X	7151	-0-	-72	-0-	7148	3	3	9	N	-0-
09	7170 X	6841	-0-	-329	-0-	6841	3			N	-0-
10	7409 X	6763	-0-	-646	-0-	6761	3	2	9	N	-0-
11	7170 X	6379	-0-	-791	-0-	6379	3			N	-0-
12	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7304	3	2	9	N	-0-
*01	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			N	-0-

PERRENOT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 17100		PERF.14900 - 16680	
08	2046 X	1597	-0-	-449	-0-	1597	3			N	-0-
09	1650 X	1559	-0-	-91	-0-	1559	3			N	-0-
10	1612 X	1073	-0-	-539	-0-	1073	3			N	-0-
11	1560 X	1080	-0-	-480	-0-	1080	3			N	-0-
12	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-
01	1612 X	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			N	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3937 X	3591	-0-	-346	-0-	3590 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3810 X	3533	-0-	-277	-0-	3533 3		Y	-0-		-0-
10		3937 X	2868	-0-	-1069	-0-	2868 3		Y	-0-		-0-
11		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 3		Y	-0-		-0-
12		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 3		Y	-0-		-0-
*01		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290												
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-		-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
11		120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305												
08		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3453 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3		Y	-0-		-0-
10		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3		Y	-0-		-0-
11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3		Y	-0-		-0-
12		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 3		Y	-0-		-0-
*01		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 3		Y	-0-		-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720												
08		8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8828 3	3 9	N	3	3 1	-0-
09		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530 3		N	-0-		-0-
10		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4224 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 3		N	-0-		-0-
12		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9955 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*01		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682 3		N	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132												
08		1085 N	240	-0-	-845	-0-	240 3		Y	-0-		-0-
09		390 N	371	-0-	-19	-0-	371 3		Y	-0-		-0-
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
11		240 N	53	-0-	-187	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134												
08		465 X	315	-0-	-150	-0-	315 3		Y	-0-		-0-
09		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
10		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
11		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
12		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
*01		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868												
08		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4583 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 3		N	-0-		-0-
10		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4610 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 3		N	-0-		-0-
12		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 3		N	-0-		-0-
*01		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 3		N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774																
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	-0-	4078	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	3932	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-			-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-			-0-
*01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476																
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-			-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-			-0-
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-			-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-			-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-			-0-
*01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297																
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-			-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-			-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-			-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-			-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-			-0-
*01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744																
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
12	775	N	592	-0-	-183	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000																
08	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	-0-	4603	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	4590	X	4490	-0-	-100	-0-	-0-	4490	3			Y	-0-			-0-
10	4743	X	4271	-0-	-472	-0-	-0-	4270	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	4560	X	4154	-0-	-406	-0-	-0-	4154	3			Y	-0-			-0-
12	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	-0-	4574	3			Y	-0-			-0-
01	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	-0-	4478	3			Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350																
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	-0-	3252	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	3060	X	2968	-0-	-92	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-			-0-
10	3162	X	1849	-0-	-1313	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-			-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-			-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-			-0-
*01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	

08		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3		Y	-0-			-0-	
09		1320 N	1191	-0-	-129	-0-	1191	3		Y	-0-			-0-	
10		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3		Y	-0-			-0-	
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		Y	-0-			-0-	
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		Y	-0-			-0-	
*01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		Y	-0-			-0-	

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955															
08		5053 X	4779	-0-	-274	-0-	4777	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		4890 X	4569	-0-	-321	-0-	4569	3			Y	-0-			-0-
10		5053 X	4246	-0-	-807	-0-	4245	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		4680 X	4287	-0-	-393	-0-	4287	3			Y	-0-			-0-
12		4774 X	3697	-0-	-1077	-0-	3697	3			Y	-0-			-0-
01		4774 X	4381	-0-	-393	-0-	4381	3			Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310															
08		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		3600 X	3560	-0-	-40	-0-	3560	3			Y	-0-			-0-
10		3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			Y	-0-			-0-
11		3600 X	3366	-0-	-234	-0-	3366	3			Y	-0-			-0-
12		3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3495	3			Y	-0-			-0-
01		3720 X	3523	-0-	-197	-0-	3523	3			Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162															
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410															
08		4557 X	4529	-0-	-28	-0-	4527	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		4380 X	4344	-0-	-36	-0-	4344	3			Y	-0-			-0-
10		4526 X	3874	-0-	-652	-0-	3873	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		4380 X	4136	-0-	-244	-0-	4136	3			Y	-0-			-0-
12		4526 X	4412	-0-	-114	-0-	4412	3			Y	-0-			-0-
01		4526 X	4434	-0-	-92	-0-	4434	3			Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282															
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-			-0-
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-			-0-
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-			-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-			-0-
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-			-0-
*01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 16965		PERF.14930 - 16892	
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	BALANCE
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3220 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 3		Y	-0-		-0-
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 3		Y	-0-		-0-
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3		Y	-0-		-0-
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 3		Y	-0-		-0-
*01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13290 - 13376	
08	3689 X	9	-0-	-3680	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
09	3570 X	15	-0-	-3555	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
10	3503 X	23	-0-	-3480	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
11	2940 X	899	-0-	-2041	-0-	899 3		Y	-0-		-0-
12	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6095 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272		PERF.12918 - 13080	
08	465 N	370	-0-	-95	-0-	370 3		Y	-0-		-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-		-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
11	360 N	200	-0-	-160	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
12	682 N	243	-0-	-439	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13170 - 13254	
08	7099 X	6945	-0-	-154	-0-	6943 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	6870 X	6483	-0-	-387	-0-	6483 3		Y	-0-		-0-
10	7068 X	6633	-0-	-435	-0-	6631 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	6780 X	6387	-0-	-393	-0-	6387 3		Y	-0-		-0-
12	7006 X	6481	-0-	-525	-0-	6480 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	6944 X	6838	-0-	-106	-0-	6838 3		Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13228 - 13386	
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3340 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3		Y	-0-		-0-
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		Y	-0-		-0-
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3		Y	-0-		-0-
12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3		Y	-0-		-0-
*01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 3		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14729 - 16346	
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		-0-
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13200 - 13369	
08	4433 X	3910	-0-	-523	-0-	3909 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	4290 X	4027	-0-	-263	-0-	4027 3		Y	-0-		-0-
10	4154 X	2606	-0-	-1548	-0-	2606 3		Y	-0-		-0-
11	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 3		Y	-0-		-0-
12	4154 X	3457	-0-	-697	-0-	3457 3		Y	-0-		-0-
01	4154 X	3521	-0-	-633	-0-	3521 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666												
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		
08		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6813	3	2	9	N	-0-
09		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-
10		6510 X	5930	-0-	-580	-0-	5928	3	2	9	N	-0-
11		6300 X	5824	-0-	-476	-0-	5824	3			N	-0-
12		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6530	3	1	9	N	-0-
01		6510 X	6379	-0-	-131	-0-	6379	3			N	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326												
08		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	13
09		2190 N	2067	-0-	-123	-0-	2067	3			Y	13
10		2263 N	141	-0-	-2122	-0-	141	3			Y	13
11		2190 N	11	-0-	-2179	-0-	11	3			Y	13
12		2139 N	157	-0-	-1982	-0-	157	3			Y	13
*01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958												
08		2821 X	593	-0-	-2228	-0-	593	3			Y	-0-
09		2730 X	1237	-0-	-1493	-0-	1237	3			Y	-0-
10		2821 X	1376	-0-	-1445	-0-	1376	3			Y	-0-
11		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-
12		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-
*01		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391												
08		2480 N	2476	-0-	-4	-0-	2476	3			Y	-0-
09		2400 N	2352	-0-	-48	-0-	2352	3			Y	-0-
10		2480 N	1904	-0-	-576	-0-	1904	3			Y	-0-
11		2400 N	2217	-0-	-183	-0-	2217	3			Y	-0-
12		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-
*01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040												
08		7905 X	7570	-0-	-335	-0-	7567	3	3	9	N	-0-
09		7650 X	7352	-0-	-298	-0-	7352	3			N	-0-
10		7812 X	7714	-0-	-98	-0-	7712	3	2	9	N	-0-
11		7560 X	7396	-0-	-164	-0-	7395	3	1	9	N	-0-
12		7719 X	7613	-0-	-106	-0-	7611	3	2	9	N	-0-
01		7719 X	7622	-0-	-97	-0-	7622	3			N	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931												
08		8122 X	7732	-0-	-390	-0-	7729	3	3	9	Y	-0-
09		7860 X	7368	-0-	-492	-0-	7368	3			Y	-0-
10		8122 X	7302	-0-	-820	-0-	7300	3	2	9	Y	-0-
11		7770 X	6847	-0-	-923	-0-	6846	3	1	9	Y	-0-
12		7936 X	7078	-0-	-858	-0-	7076	3	2	9	Y	-0-
01		7719 X	6905	-0-	-814	-0-	6905	3			Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570												
08		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-
09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-
10		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			Y	-0-
11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-
*01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-				-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3		Y	-0-				-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-				-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3		Y	-0-				-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-				-0-
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-				-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938															
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3154	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	3			Y	-0-			-0-
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-			-0-
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-			-0-
12	2480 X	42	-0-	-2438	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
01	2480 X	7	-0-	-2473	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900															
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-			-0-
09	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-			-0-
10	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-			-0-
11	1680 N	1443	-0-	-237	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-			-0-
12	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-			-0-
*01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288															
08	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	-0-	5864	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	-0-	5624	3			N	-0-			-0-
10	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	-0-	5634	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	5430 X	5281	-0-	-149	-0-	-0-	5281	3			N	-0-			-0-
12	5611 X	5405	-0-	-206	-0-	-0-	5404	3	1	9	N	1	1	1	-0-
01	5611 X	5334	-0-	-277	-0-	-0-	5334	3			N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808															
08	7781 X	7545	-0-	-236	-0-	-0-	7542	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09	7530 X	7330	-0-	-200	-0-	-0-	7330	3			N	-0-			-0-
10	7750 X	7461	-0-	-289	-0-	-0-	7459	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11	7410 X	6867	-0-	-543	-0-	-0-	6866	3	1	9	N	1	1	1	-0-
12	7657 X	7453	-0-	-204	-0-	-0-	7451	3	2	9	N	2	2	1	-0-
01	7564 X	7432	-0-	-132	-0-	-0-	7432	3			N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804															
08	7657 X	5252	-0-	-2405	-0-	-0-	5250	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09	7410 X	6818	-0-	-592	-0-	-0-	6818	3			N	-0-			-0-
10	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	-0-	7924	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11	7410 X	7076	-0-	-334	-0-	-0-	7075	3	1	9	N	1	1	1	-0-
12	7657 X	7282	-0-	-375	-0-	-0-	7280	3	2	9	N	2	2	1	-0-
01	7657 X	6914	-0-	-743	-0-	-0-	6914	3			N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060															
08	8835 X	8231	-0-	-604	-0-	-0-	8231	3			N	-0-			-0-
09	8550 X	7595	-0-	-955	-0-	-0-	7595	3			N	-0-			-0-
10	8835 X	4850	-0-	-3985	-0-	-0-	4850	3			N	-0-			-0-
11	7980 X	7418	-0-	-562	-0-	-0-	7418	3			N	-0-			-0-
12	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-			-0-
*01	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	-0-	8324	3			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598																	
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
08		4867 X	4622	-0-	-245	-0-	4620	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
09		4710 X	4348	-0-	-362	-0-	4348	3			N	-0-				-0-	
10		4805 X	4322	-0-	-483	-0-	4322	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
11		4650 X	4161	-0-	-489	-0-	4161	3			N	-0-				-0-	
12		4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4271	3			N	-0-				-0-	
01		4619 X	4289	-0-	-330	-0-	4289	3			N	-0-				-0-	

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A																	
08		12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	12816	3	6	9	N	5	5	1		-0-	
09		12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	3			N	-0-				-0-	
10		12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	12651	3	3	9	N	3	3	1		-0-	
11		12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	12399	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
12		11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	11486	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
*01		12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	3			N	-0-				-0-	

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526																	
08		8866 X	8175	-0-	-691	-0-	8172	3	3	9	N	3	3	1		-0-	
09		8580 X	7936	-0-	-644	-0-	7936	3			N	-0-				-0-	
10		8866 X	7857	-0-	-1009	-0-	7855	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
11		8580 X	6622	-0-	-1958	-0-	6622	3			N	-0-				-0-	
12		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9437	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
*01		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	3			N	-0-				-0-	

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060																	
08		3627 X	3508	-0-	-119	-0-	3507	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
09		3510 X	3246	-0-	-264	-0-	3246	3			Y	-0-				-0-	
10		3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634	3			Y	-0-				-0-	
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-				-0-	
12		3503 X	3420	-0-	-83	-0-	3420	3			Y	-0-				-0-	
01		3503 X	3329	-0-	-174	-0-	3329	3			Y	-0-				-0-	

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589																	
08		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-				-0-	
09		420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-				-0-	
10		403 N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-				-0-	
11		390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-				-0-	
12		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-				-0-	
01		341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-				-0-	

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713																	
08		8866 X	8507	-0-	-359	-0-	8504	3	3	9	N	3	3	1		-0-	
09		8460 X	8277	-0-	-183	-0-	8277	3			N	-0-				-0-	
10		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8687	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
11		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8394	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
12		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8657	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
01		8680 X	8566	-0-	-114	-0-	8566	3			N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755		PERF.14885 - 15014						
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
08		868	N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-					-0-
09		210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					-0-
10		62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HEGWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15875		PERF.15191 - 15580						
08		4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4575	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-			-0-
10		4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4679	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		4560	X	869	-0-	-3691	-0-	869	3			N	-0-			-0-
12		4712	X	2372	-0-	-2340	-0-	2372	3			N	-0-			-0-
01		4681	X	3490	-0-	-1191	-0-	3490	3			N	-0-			-0-

STOREY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 16635		PERF.14616 - 16521						
08		6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6564	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		6210	X	6025	-0-	-185	-0-	6025	3			N	-0-			-0-
10		6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6734	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-			-0-
12		6417	X	3693	-0-	-2724	-0-	3693	3			N	-0-			-0-
01		6417	X	4486	-0-	-1931	-0-	4486	3			N	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.15016 - 15367						
08		1271	X	35	-0-	-1236	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09		1230	X	89	-0-	-1141	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10		806	X	52	-0-	-754	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11		46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12		93	X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
01		93	X	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-			-0-

REED "C"		WELL #: 3		RRCID -> 234312		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 16780		PERF.16040 - 16163						
08		3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3420	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09		3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-			-0-
10		3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-			-0-
11		3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-			-0-
12		3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
*01		3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-			-0-

REED "C"		WELL #: 4		RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 15621		PERF.14890 - 15233						
08		3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3080	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09		2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-			-0-
10		3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-			-0-
11		2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-			-0-
12		2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-			-0-
*01		2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186						
08		9021	X	8215	-0-	-806	-0-	8212	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09		8580	X	8068	-0-	-512	-0-	8068	3			N	-0-			-0-
10		8804	X	8130	-0-	-674	-0-	8128	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		8340	X	7939	-0-	-401	-0-	7938	3	1	9	N	1	1	1	-0-
12		8494	X	8252	-0-	-242	-0-	8250	3	2	9	N	2	2	1	-0-
*01		8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090												
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	
08		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-		7352 3	3 9	N	3	-0-
09		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-		6205 3		N	-0-	-0-
10		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-		5323 3	1 9	N	1	-0-
11		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				N	1 1	-0-
12		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-		7527 3	2 9	N	2	-0-
*01		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-		10531 3		N	2 1	-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976												
08		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-		5548 3	2 9	N	2	-0-
09		5340 X	5291	-0-	-49	-0-		5291 3		N	2 1	-0-
10		5518 X	5490	-0-	-28	-0-		5489 3	1 9	N	1	-0-
11		5340 X	5115	-0-	-225	-0-		5115 3		N	1 1	-0-
12		5518 X	5279	-0-	-239	-0-		5278 3	1 9	N	1	-0-
01		5518 X	5279	-0-	-239	-0-		5279 3		N	1 1	-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360												
08		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		2338 3		N	-0-	-0-
09		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-		7568 3		N	-0-	-0-
10		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-		5584 3	1 9	N	1	-0-
11		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-		4872 3		N	1 1	-0-
12		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-		4380 3		N	-0-	-0-
*01		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-		4646 3		N	-0-	-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958												
08		806 N	585	-0-	-221	-0-		585 3		N	-0-	-0-
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126 3		N	-0-	-0-
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242 3		N	-0-	-0-
11		570 N	381	-0-	-189	-0-		381 3		N	-0-	-0-
12		806 N	283	-0-	-523	-0-		283 3		N	-0-	-0-
01		806 N	18	-0-	-788	-0-		18 3		N	-0-	-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808												
08		8153 X	8066	-0-	-87	-0-		8063 3	3 9	N	3	-0-
09		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-		8002 3		N	3 1	-0-
10		8246 X	7915	-0-	-331	-0-		7913 3	2 9	N	2	-0-
11		7980 X	7681	-0-	-299	-0-		7680 3	1 9	N	2 1	-0-
12		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-		8315 3	2 9	N	1	-0-
01		8277 X	7975	-0-	-302	-0-		7975 3		N	2 1	-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478												
08		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-		7589 3	3 9	N	3	-0-
09		7050 X	5979	-0-	-1071	-0-		5979 3		N	3 1	-0-
10		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-		8384 3	2 9	N	2	-0-
11		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-		7405 3	1 9	N	2 1	-0-
12		7595 X	7414	-0-	-181	-0-		7412 3	2 9	N	1	-0-
01		7812 X	1881	-0-	-5931	-0-		1881 3		N	2 1	-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656												
08		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-		7056 3	3 9	N	3	-0-
09		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-		5742 3		N	3 1	-0-
10		4991 X	4265	-0-	-726	-0-		4264 3	1 9	N	2	-0-
11		4830 X	3943	-0-	-887	-0-		3943 3		N	1 1	-0-
12		4991 X	4463	-0-	-528	-0-		4463 3		N	-0-	-0-
01		4991 X	4407	-0-	-584	-0-		4407 3		N	2 1	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
STOREY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	251464	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	15173	PERF.14523 - 15050			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:		26H	RRCID ->	261252	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13400 - 15838			
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4241	3	2 9	Y	2	2 1			-0-
09	3690 X	3218	-0-	-472	-0-	3218	3		Y	-0-				-0-
10	3813 X	2723	-0-	-1090	-0-	2723	3		Y	-0-				-0-
11	3690 X	2653	-0-	-1037	-0-	2653	3		Y	-0-				-0-
12	3813 X	2576	-0-	-1237	-0-	2576	3		Y	-0-				-0-
01	3813 X	1829	-0-	-1984	-0-	1829	3		Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. HAGEN, SELMA GU		WELL #:		945936	RRCID ->	180070	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13305	PERF.13013 - 13142			
08	1705 N	864	-0-	-841	-0-	864	2		N	-0-				-0-
09	1410 N	960	-0-	-450	-0-	960	2		N	-0-				-0-
10	1054 N	462	-0-	-592	-0-	462	2		N	-0-				-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-				-0-
12	992 N	593	-0-	-399	-0-	593	2		N	-0-				-0-
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-				-0-

BURGHER-NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181676	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13314 - 13502			
08	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-				-0-
09	1470 X	1415	-0-	-55	-0-	1415	2		N	-0-				-0-
10	1519 X	807	-0-	-712	-0-	807	2		N	-0-				-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-				-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-				-0-
*01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-				-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		3	RRCID ->	184317	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	13340	PERF.13100 - 13190			
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-				-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-				-0-
10	992 N	733	-0-	-259	-0-	733	2		N	-0-				-0-
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-				-0-
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-				-0-
*01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-				-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		4	RRCID ->	185982	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12600 - 13122			
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-				-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-				-0-
10	1612 N	879	-0-	-733	-0-	879	2		N	-0-				-0-
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-				-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-				-0-
*01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WEAVER		WELL #:		2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	13573	PERF.13231 - 13458		
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
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 2		N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424 2		N	-0-			-0-
10	403 N	211	-0-	-192	-0-		211 2		N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-		811 2		N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568 2		N	-0-			-0-
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449 2		N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12758 - 13183		
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1531 2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1115	-0-	-175	-0-		1115 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	690	-0-	-488	-0-		690 2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1378	-0-	-92	-0-		1378 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	353	-0-	-794	-0-		353 2		N	-0-			-0-
01	682 N	300	-0-	-382	-0-		300 2		N	-0-			-0-

DUBOIS (BARNETT)		26254 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JOHNSON				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	164066	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 6418 - 6610		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT				
JAMEX, INC.		429659											
BACHTEL		WELL #:		1	RRCID ->	282192	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11539 - 11571		
08	11377 X	9960	-0-	-1417	-0-	1137 1	8792 2		N	28			262
09	10170 X	9398	-0-	-772	-0-	1116 1	8254 2		N	25	173 1		114
10	10509 X	6506	-0-	-4003	-0-	1236 1	5267 2		N	3			117
11	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	1045 1	9821 2		N	-0-			117
12	10478 X	7199	-0-	-3279	-0-	994 1	6205 2		N	-0-			117
01	9951 X	8942	-0-	-1009	-0-	1097 1	7845 2		N	-0-			117

REZNICEK		WELL #:		1	RRCID ->	284881	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11580 - 11618		
08	63731 X	63731	-0-	-0-	-0-	1098 1	62633 2		N	-0-			179
09	59335 X	59335	-0-	-0-	-0-	1083 1	58185 2		N	61			240
10	50344 X	34919	-0-	-15425	-0-	1589 1	33284 2		N	42			282
11	59799 X	59799	-0-	-0-	-0-	500 1	59219 2		N	73	180 1		175
12	59321 X	59321	-0-	-0-	-0-	93 1	59128 2		N	91			266
*01	58024 X	58024	-0-	-0-	-0-	885 1	57099 2		N	36	168 1		134

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

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
08	33749 X	33749	-0-	-0-	-0-	581 1 7 9	33161 2	N	6		245
09	32232 X	32232	-0-	-0-	-0-	588 1 55 9	31589 2	N	50	180 1	115
10	27218 X	18472	-0-	-8746	-0-	840 1 46 9	17586 2	N	42		157
11	32084 X	32084	-0-	-0-	-0-	268 1 61 9	31755 2	N	55		212
12	33207 X	33207	-0-	-0-	-0-	52 1 68 9	33087 2	N	62		274
01	27218 X	26380	-0-	-838	-0-	402 1 6 9	25972 2	N	5		279

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631

08	34499 X	34499	-0-	-0-	-0-	594 1 37 9	33868 2	N	34		291
09	31680 X	31529	-0-	-151	-0-	576 1 20 9	30933 2	N	18		309
10	32736 X	18034	-0-	-14702	-0-	822 1 3 9	17209 2	N	3		312
11	31680 X	31314	-0-	-366	-0-	262 1 43 9	31009 2	N	39		351
12	33822 X	33822	-0-	-0-	-0-	53 1 54 9	33715 2	N	49	183 1	217
*01	32969 X	32969	-0-	-0-	-0-	502 1 81 9	32386 2	N	74		291

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	175350		N	-0-		134
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	175350		N	-0-		134
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	175350		N	-0-		134
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	175350		N	-0-		134
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	175350		N	-0-		134
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175350		N	NO RPT		134

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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				834365								
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	022948	COMPL. DATE	11/22/1962	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12606 - 12845	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	033852	COMPL. DATE	04/21/1963	TOTAL DEPTH	12778	PERF.12590 - 12798	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12642 - 12731	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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 #:		10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)				27813 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
BROUNKOWSKI		WELL #:		1	RRCID ->	156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.14082 - 14386
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)				27868 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
BASA RESOURCES, INC.				053974										
COOK "B"		WELL #:		3	RRCID ->	137977	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	9092	PERF. 8890 - 8898			
08	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4732	2	92	9	N	84	183	1	113
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4607	2	95	9	N	86			199
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4776	2	100	9	N	91	192	1	98
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4628	2	112	9	N	102			200
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	131	199	1	132
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	135	175	1	92

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						CNTY: LEON				
LEMKE		WELL #:		1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8947 - 8953			
08	2790 N	2666	-0-	-124	-0-	379	1	2234	2	N	48	177	1	90
09	2580 N	2497	-0-	-83	-0-	53	9							
10	2697 N	2617	-0-	-80	-0-	312	1	2112	2	N	66	143	1	13
11	2580 N	2550	-0-	-30	-0-	73	9							
*12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	335	1	2202	2	N	73			86
01	2604 N	2565	-0-	-39	-0-	80	9							
						341	1	2145	2	N	58			144
						64	9							
						355	1	1991	2	N	79	146	1	77
						87	9							
						410	1	2048	2	N	97			174
						107	9							

JACKSON, RON				1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8848 - 8855			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.// 27868 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368											
ROBINSON-TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 131703		COMPL. DATE 07/20/1989			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780				
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			
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	107	1	251	2	N	-0-	27	
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	101	1	237	2	N	-0-	27	
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	103	1	247	2	N	-0-	27	
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	102	1	226	2	N	-0-	27	
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	108	1	250	2	N	-0-	27	
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	54	1	225	2	N	-0-	27	

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 132791		COMPL. DATE 11/11/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958				
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-	76	
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-	76	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	76	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-	76	
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	76	
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-	76	

ROBINSON-TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633				
08	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	584	1	4830	2	N	123	552 1	189
						135	9						
09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	448	1	4499	2	N	116	190 1	115
						128	9						
*10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	504	1	4829	2	N	147	176 1	86
						162	9						
*11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	534	1	4857	2	N	127	170 1	43
						140	9						
*12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	608	1	4929	2	N	161		204
						177	9						
*01	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	714	1	4796	2	N	168	190 1	182
						185	9						

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911				
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	N	-0-		29
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	2	N	-0-		29
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-		29
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	2	N	-0-		29
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-		29
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	N	-0-		29

EUNICE (TRAVIS PEAK)		29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
SMITH, SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	26	1	2200	3	N	-0-		-0-

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819				
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	62	1	1718	3	N	-0-		-0-
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	60	1	1573	3	N	-0-		-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	62	1	1663	3	N	-0-		-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	60	1	1715	3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	62	1	1441	3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	62	1	1362	3	N	-0-		-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
08	7936 X	6111	-0-	-1825	-0-	465 1	5646 3	N	-0-		-0-
09	8880 X	5897	-0-	-2983	-0-	450 1	5447 3	N	-0-		-0-
10	9176 X	6400	-0-	-2776	-0-	465 1	5935 3	N	-0-		-0-
11	8880 X	7358	-0-	-1522	-0-	450 1	6908 3	N	-0-		-0-
12	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	465 1	7536 3	N	-0-		-0-
*01	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	465 1	7714 3	N	-0-		-0-

STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952			
08	4402 X	4227	-0-	-175	-0-	124 1	4103 3	N	-0-		-0-
09	4260 X	3626	-0-	-634	-0-	120 1	3506 3	N	-0-		-0-
10	4402 X	3843	-0-	-559	-0-	124 1	3719 3	N	-0-		-0-
11	4260 X	3489	-0-	-771	-0-	120 1	3369 3	N	-0-		-0-
12	4309 X	3747	-0-	-562	-0-	124 1	3623 3	N	-0-		-0-
01	4216 X	3870	-0-	-346	-0-	124 1	3746 3	N	-0-		-0-

LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888			
08	6355 X	5208	-0-	-1147	-0-	465 1	4743 3	N	-0-		-0-
09	6150 X	4500	-0-	-1650	-0-	450 1	4050 3	N	-0-		-0-
10	6355 X	4592	-0-	-1763	-0-	465 1	4127 3	N	-0-		-0-
11	6000 X	4443	-0-	-1557	-0-	450 1	3993 3	N	-0-		-0-
12	5301 X	4380	-0-	-921	-0-	465 1	3915 3	N	-0-		-0-
01	5208 X	4271	-0-	-937	-0-	465 1	3806 3	N	-0-		-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		RRCID -> 241907		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878			
SMITH, BRYAN		WELL #: 1									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		RRCID -> 070937		COMPL. DATE 04/06/1974		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600			
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #: 1									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 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	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-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												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-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												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-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												
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)												
XTO ENERGY INC.												
INDIAN CREEK												
29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
945936												
WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HILL B-6 GAS UNIT												
WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635												
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	77	1	1566	2	Y		-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	65	1	1298	2	Y		-0-
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	2	Y		-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1384	2	Y		-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	76	1	781	2	Y		-0-
*01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	87	1	1646	2	Y		-0-

HILL K-11 GAS UNIT												
WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)												
XTO ENERGY INC.												
INDIAN CREEK												
29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
945936												
WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151												
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N		-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N		-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N		-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N		-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	23	1	239	2	N		-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	N		-0-

HILL B-6 GAS UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HILL K-11 GAS UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972												
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1026	2	Y		35
09	660 N	264	-0-	-396	-0-	13	1	251	2	Y		35
10	1054 N	157	-0-	-897	-0-	8	1	149	2	Y		35
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y		35
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y		35
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y		35

FAIRFREE (TRAVIS PEAK)		30011 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
PINNERGY, LTD.		665701							
FAIRFREE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 186433		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	9 1	174 2	N	-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	8 1	154 2	N	-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	8 1	157 2	N	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	N	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	N	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 2	N	-0-

LAURENCE, R. A.		WELL #: 5		RRCID -> 170156		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519	
08	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	100 1	2003 2	N	-0-
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	97 1	1925 2	N	-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	95 1	1973 2	N	-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	93 1	1898 2	N	-0-
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	93 1	1930 2	N	-0-
01	2077 N	1516	-0-	-561	-0-	70 1	1446 2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
CH4 ENERGY SIX, LLC		142193							
BATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 243020		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513	
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-
09	1080 N	780	-0-	-300	-0-	780 2		N	-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-
*01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		N	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 4		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910	
08	8525 X	1970	-0-	-6555	-0-	56 1	1912 2	Y	2		26
09	8250 X	933	-0-	-7317	-0-	28 1	898 2	Y	6		32
10	8525 X	923	-0-	-7602	-0-	23 1	899 2	Y	1		33
11	5670 X	1168	-0-	-4502	-0-	40 1	1128 2	Y	-0-		33
12	2728 X	2480	-0-	-248	-0-	72 1	2408 2	Y	-0-		33
01	1984 X	654	-0-	-1330	-0-	22 1	632 2	Y	-0-		33

LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690			
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	3 1	1810 2	Y	-0-	1 1	1
09	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	6 1	1771 2	Y	-0-		1
10	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	45 1	1901 2	Y	-0-		1
11	1620 X	1013	-0-	-607	-0-	17 1	996 2	Y	-0-		1
12	1674 X	135	-0-	-1539	-0-	3 1	132 2	Y	-0-		1
01	1674 X	141	-0-	-1533	-0-	4 1	137 2	Y	-0-		1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250			PERF. 8861 - 13894					
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			
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	Y	-0-	1		
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-	1		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	-0-	1		
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	Y	-0-	1		
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	359	2	Y	-0-	1		
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	Y	-0-	1		

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 14200			PERF. 8826 - 13930		
08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	42	1	1420	2	Y	-0-	2		
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	34	1	1110	2	Y	-0-	2		
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	2	Y	-0-	2		
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	58	1	1650	2	Y	-0-	2		
*12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	45	1	1483	2	Y	-0-	2		
*01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	60	1	1747	2	Y	-0-	2		

GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14950			PERF. 13206 - 14580		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26		
11	T. A.	527	-0-	527	527	9	1	518	2	Y	-0-	26		
12	T. A.	1069	-0-	1069	1596	26	1	1043	2	Y	-0-	26		
01	T. A.	605	-0-	605	2201	17	1	588	2	Y	-0-	26		

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 10/14/2015			TOTAL DEPTH 14937			PERF. 8848 - 14530		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 14980			PERF. 12918 - 14650		
08	4526 X	2723	-0-	-1803	-0-	5	1	2709	2	Y	8	27	1	25
09	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	28	1	8407	2	Y	9			34
10	2573 X	1759	-0-	-814	-0-	41	1	1717	2	Y	1			35
11	2640 X	2626	-0-	-14	-0-	44	1	2582	2	Y	-0-			35
12	6262 X	1857	-0-	-4405	-0-	45	1	1812	2	Y	-0-			35
01	6262 X	1721	-0-	-4541	-0-	49	1	1672	2	Y	-0-			35

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015			TOTAL DEPTH 14784			PERF. 8826 - 14510		
08	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	24	1	13209	2	Y	-0-			43
09	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	49	1	14618	2	Y	-0-			43
10	14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	339	1	14177	2	Y	-0-			43
11	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	283	1	16603	2	Y	-0-			43
12	10881 X	6479	-0-	-4402	-0-	155	1	6324	2	Y	-0-			43
01	10881 X	8949	-0-	-1932	-0-	255	1	8692	2	Y	2			45
						2	9							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
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
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 14950			PERF.14625 - 14645				
08	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	6	1	3122	2	Y	-0-	4	1			2
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					2
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					2
11	3030 X	96	-0-	-2934	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					2
*12	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	250	1	10160	2	Y	-0-					2
*01	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	213	1	7270	2	Y	-0-					2
LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 14824			PERF.14540 - 14560				
08	2821 X	1118	-0-	-1703	-0-	2	1	1116	2	Y	-0-	1	1			1
09	2190 X	1126	-0-	-1064	-0-	4	1	1122	2	Y	-0-					1
10	1798 X	1140	-0-	-658	-0-	27	1	1113	2	Y	-0-					1
11	1080 X	744	-0-	-336	-0-	12	1	732	2	Y	-0-					1
*12	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	46	1	1856	2	Y	-0-					1
*01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	55	1	1885	2	Y	-0-					1
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 14788			PERF. 8817 - 14476				
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	8	1	4259	2	Y	14	23	1			28
09	2190 X	1731	-0-	-459	-0-	15	9	1724	2	Y	1					29
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	1	9	2549	2	Y	15					44
11	4140 X	2168	-0-	-1972	-0-	61	1	2132	2	Y	-0-					44
12	4278 X	2740	-0-	-1538	-0-	17	9	2664	2	Y	10					54
01	4278 X	1233	-0-	-3045	-0-	36	1	1198	2	Y	-0-					54
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 14900			PERF. 8928 - 14595				
08	1364 X	580	-0-	-784	-0-	1	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	1320 X	323	-0-	-997	-0-	1	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	961 X	125	-0-	-836	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	600 X	22	-0-	-578	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	61	-0-	-280	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
*01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 14200			PERF. N/A				
08	5766 X	3916	-0-	-1850	-0-	112	1	3804	2	Y	-0-					3
09	4920 X	4142	-0-	-778	-0-	125	1	4017	2	Y	-0-					3
10	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	216	1	8309	2	Y	27					30
11	4770 X	3892	-0-	-878	-0-	30	9	3759	2	Y	-0-					30
*12	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	133	1	4569	2	Y	8					38
01	6417 X	3781	-0-	-2636	-0-	9	9	3652	2	Y	3					41
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 14737			PERF.14446 - 14466				
08	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	10	1	5318	2	Y	-0-					-0-
09	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	23	1	6755	2	Y	-0-					-0-
10	4402 X	2867	-0-	-1535	-0-	67	1	2800	2	Y	-0-					-0-
11	4950 X	1792	-0-	-3158	-0-	30	1	1762	2	Y	-0-					-0-
12	5115 X	3546	-0-	-1569	-0-	85	1	3461	2	Y	-0-					-0-
01	5115 X	3909	-0-	-1206	-0-	111	1	3798	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950		- 13970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	134	1	4581	2	Y	-0-		2
09	3450 X	2611	-0-	-839	-0-	79	1	2532	2	Y	-0-		2
10	4278 X	2950	-0-	-1328	-0-	75	1	2875	2	Y	-0-		2
11	4140 X	2185	-0-	-1955	-0-	75	1	2110	2	Y	-0-		2
12	4278 X	1830	-0-	-2448	-0-	53	1	1777	2	Y	-0-		2
01	4278 X	2014	-0-	-2264	-0-	67	1	1947	2	Y	-0-		2

LEWIS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028		- 14708	
08	8432 X	132	-0-	-8300	-0-	132	2			Y	-0-		-0-
09	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	24	1	7067	2	Y	-0-		-0-
10	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	143	1	5982	2	Y	-0-		-0-
						2	9						2
11	5430 X	3581	-0-	-1849	-0-	60	1	3521	2	Y	-0-		2
12	7316 X	1160	-0-	-6156	-0-	28	1	1131	2	Y	-0-		3
						1	9						
01	7316 X	197	-0-	-7119	-0-	6	1	191	2	Y	-0-		3

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740		- 14460	
08	1271 X	518	-0-	-753	-0-	1	1	517	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	1230 X	747	-0-	-483	-0-	2	1	745	2	Y	-0-		-0-
10	1612 X	263	-0-	-1349	-0-	6	1	257	2	Y	-0-		-0-
11	1560 X	241	-0-	-1319	-0-	4	1	237	2	Y	-0-		-0-
12	1612 X	753	-0-	-859	-0-	18	1	735	2	Y	-0-		-0-
*01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	30	1	1006	2	Y	-0-		-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950		- 13970	
08	2976 X	1815	-0-	-1161	-0-	52	1	1763	2	Y	-0-		1
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	67	1	2143	2	Y	-0-		1
10	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	43	1	1641	2	Y	-0-		1
11	1770 N	1414	-0-	-356	-0-	48	1	1366	2	Y	-0-		1
12	2294 N	1329	-0-	-965	-0-	39	1	1290	2	Y	-0-		1
01	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			Y	-0-		1

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A			
08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	151	1	5142	2	Y	-0-		2
09	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	150	1	4831	2	Y	-0-		2
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	92	1	3559	2	Y	-0-		2
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	118	1	3335	2	Y	-0-		2
*12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	75	1	2490	2	Y	-0-		2
*01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	87	1	2522	2	Y	-0-		2

LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112		- 14790	
08	4929 X	1832	-0-	-3097	-0-	3	1	1822	2	Y	-0-	40 1	30
						7	9						
09	4770 X	3817	-0-	-953	-0-	13	1	3798	2	Y	-0-		35
						6	9						
10	4805 X	1287	-0-	-3518	-0-	30	1	1256	2	Y	-0-		36
						1	9						
11	3990 X	80	-0-	-3910	-0-	1	1	79	2	Y	-0-		36
*12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	142	1	5792	2	Y	-0-		50
						15	9						
01	3937 X	2543	-0-	-1394	-0-	72	1	2470	2	Y	-0-		51
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 14510			
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
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	6 1 11 9	3211 2	Y	10	26 1	27
09	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	19 1 8 9	5603 2	Y	7		34
10	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	42 1 1 9	1772 2	Y	1		35
11	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	90 1	5287 2	Y	-0-		35
*12	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	157 1 10 9	6379 2	Y	9		44
*01	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	344 1 2 9	11733 2	Y	2		46

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 14700			PERF. 14370 - 14390
08	3348 X	2031	-0-	-1317	-0-	4 1	2027 2	Y	-0-		-0-	
09	1650 X	1412	-0-	-238	-0-	5 1	1407 2	Y	-0-		-0-	
10	1736 X	1498	-0-	-238	-0-	35 1	1463 2	Y	-0-		-0-	
11	1980 X	1183	-0-	-797	-0-	20 1	1163 2	Y	-0-		-0-	
12	2046 X	1730	-0-	-316	-0-	41 1	1689 2	Y	-0-		-0-	
01	2046 X	1674	-0-	-372	-0-	48 1	1626 2	Y	-0-		-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019			TOTAL DEPTH 15100			PERF. 13096 - 14806
08	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	4 1 6 9	2073 2	Y	5	11 1	12	
09	1830 X	1619	-0-	-211	-0-	5 1 2 9	1612 2	Y	2		14	
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	96 1 2 9	4028 2	Y	2		16	
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	57 1	3336 2	Y	-0-		16	
*12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	132 1 10 9	5356 2	Y	9		25	
01	3689 X	3089	-0-	-600	-0-	88 1	3001 2	Y	-0-		25	

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 14325			PERF. N/A
08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	112 1	3825 2	Y	-0-		19	
09	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	123 1	3942 2	Y	-0-		19	
10	3317 X	3077	-0-	-240	-0-	78 1	2999 2	Y	-0-		19	
11	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	154 1	4349 2	Y	-0-		19	
12	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	94 1 10 9	3123 2	Y	9		28	
*01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	112 1 4 9	3226 2	Y	4		32	

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14597			PERF. 8730 - 14320
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 1	308 2	Y	-0-		-0-	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		-0-	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 1	176 2	Y	-0-		-0-	
11	300 N	124	-0-	-176	-0-	2 1	122 2	Y	-0-		-0-	
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	11 1	433 2	Y	-0-		-0-	
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	2 1	82 2	Y	-0-		-0-	

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 14346			PERF. 9151 - 14150		
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	21	1	709	2	Y	-0-			37
09	870 N	769	-0-	-101	-0-	23	1	744	2	Y	2			39
						2	9							
10	1054 N	478	-0-	-576	-0-	12	1	466	2	Y	-0-			39
11	720 N	521	-0-	-199	-0-	18	1	503	2	Y	-0-			39
12	806 N	179	-0-	-627	-0-	5	1	174	2	Y	-0-			39
01	465 N	286	-0-	-179	-0-	10	1	276	2	Y	-0-			39
		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 14614			PERF.14410 - 14430		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 14670			PERF.14400 - 14502		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 14740			PERF.14470 - 14490		
08	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	17	1	9274	2	Y	-0-			-0-
09	7650 X	7291	-0-	-359	-0-	24	1	7267	2	Y	-0-			-0-
10	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	226	1	9445	2	Y	-0-			-0-
11	7650 X	4175	-0-	-3475	-0-	70	1	4105	2	Y	-0-			-0-
12	7905 X	1339	-0-	-6566	-0-	32	1	1299	2	Y	7			7
						8	9							
01	7905 X	7755	-0-	-150	-0-	221	1	7534	2	Y	-0-			7
		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 14463			PERF.14150 - 14170		
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	5	1	2790	2	Y	-0-	1	1	1
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	14	1	4086	2	Y	-0-			1
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	79	1	3286	2	Y	-0-			1
11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	88	1	5159	2	Y	-0-			1
*12	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	61	1	2488	2	Y	-0-			1
01	434 X	46	-0-	-388	-0-	1	1	45	2	Y	-0-			1
		WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 13850			PERF.12162 - 13560		
08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-			163
09	3690 X	3163	-0-	-527	-0-	3163	2			N	-0-			163
10	3751 X	3477	-0-	-274	-0-	3477	2			N	-0-			163
11	3690 X	2434	-0-	-1256	-0-	2434	2			N	-0-			163
12	3813 X	3355	-0-	-458	-0-	3355	2			N	-0-			163
*01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-			163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920		- 13940				
M	ALLOW 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
08	713 N	586	-0-	-127	-0-	17	1	569	2	Y	-0-			1
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	16	1	499	2	Y	-0-			1
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	2	Y	-0-			1
11	570 N	503	-0-	-67	-0-	17	1	486	2	Y	-0-			1
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	Y	-0-			1
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	26	1	746	2	Y	-0-			1

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290		- 14310	
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	2	1	895	2	Y	-0-			-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	2	Y	-0-			-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	11	1	635	2	Y	-0-			-0-
*12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	35	1	1410	2	Y	-0-			-0-
*01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1110	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A			
08	T. A.	939	-0-	939	939	27	1	912	2	Y	-0-			46
09	T. A.	955	-0-	955	1894	29	1	924	2	Y	2			48
						2	9							
10	T. A.	695	-0-	695	2589	18	1	677	2	Y	-0-			48
11	T. A.	1594	-0-	1594	4183	55	1	1539	2	Y	-0-			48
*12	5581 X	1398	-0-	-4183	-0-	41	1	1357	2	Y	-0-			48
*01	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	73	1	2105	2	Y	-0-			48

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A			
08	4960 X	2005	-0-	-2955	-0-	57	1	1948	2	Y	-0-			4
09	4800 X	2677	-0-	-2123	-0-	81	1	2596	2	Y	-0-			4
10	4960 X	1801	-0-	-3159	-0-	46	1	1755	2	Y	-0-			4
11	2760 X	2466	-0-	-294	-0-	84	1	2382	2	Y	-0-			4
12	2759 X	2116	-0-	-643	-0-	62	1	2054	2	Y	-0-			4
01	2759 X	1980	-0-	-779	-0-	66	1	1914	2	Y	-0-			4

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920		- 13940	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366		- 14386	
08	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	2	1	1209	2	Y	-0-			178
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	4	1	1331	2	Y	-0-			178
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	2	Y	-0-			178
11	1050 X	312	-0-	-738	-0-	5	1	307	2	Y	-0-			178
*12	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	43	1	1767	2	Y	-0-			178
01	1085 X	697	-0-	-388	-0-	20	1	677	2	Y	-0-			178

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
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
		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007				TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459				
08	5828 X	3696	-0-	-2132	-0-	7	1	3689	2	Y	-0-	4	1	3
09	5190 X	3658	-0-	-1532	-0-	12	1	3646	2	Y	-0-			3
10	3844 X	3797	-0-	-47	-0-	89	1	3708	2	Y	-0-			3
11	3720 X	1456	-0-	-2264	-0-	24	1	1432	2	Y	-0-			3
12	3844 X	601	-0-	-3243	-0-	14	1	585	2	Y	2			5
01	3782 X	1289	-0-	-2493	-0-	2	9	37	1	1252	2	Y	-0-	5
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A				
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	976	2	Y	-0-			83
09	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	44	1	1419	2	Y	3			86
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	3	9	32	1	1242	2	Y	-0-	86
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	42	1	1193	2	Y	-0-			86
*12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	53	1	1755	2	Y	-0-			86
*01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	79	1	2296	2	Y	-0-			86
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007				TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398				
08	4030 X	3365	-0-	-665	-0-	6	1	3353	2	N	5			85
09	3900 X	3330	-0-	-570	-0-	11	1	3316	2	N	3			88
10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	87	1	3627	2	N	49			137
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	54	9	61	1	3600	2	N	2	139
*12	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	102	1	4162	2	N	21			160
*01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	23	9	115	1	3913	2	N	94	254
						103	9							
HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007				TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070				
08	2232 X	929	-0-	-1303	-0-	26	1	901	2	Y	2			17
09	840 X	165	-0-	-675	-0-	2	9	5	1	159	2	Y	1	18
10	930 X	55	-0-	-875	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			18
11	900 X	393	-0-	-507	-0-	13	1	380	2	Y	-0-			18
12	930 X	525	-0-	-405	-0-	15	1	510	2	Y	-0-			18
*01	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	42	1	1208	2	Y	-0-			18
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008				TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520				
08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	3	1	1718	2	Y	-0-	7	1	5
09	1440 X	1155	-0-	-285	-0-	4	1	1151	2	Y	-0-			5
10	1488 X	653	-0-	-835	-0-	15	1	638	2	Y	-0-			5
11	1440 X	651	-0-	-789	-0-	11	1	640	2	Y	-0-			5
12	1209 N	84	-0-	-1125	-0-	2	1	82	2	Y	-0-			5
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	Y	-0-			5
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A				
08	3999 X	1637	-0-	-2362	-0-	47	1	1590	2	Y	-0-			2
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	88	1	2834	2	Y	-0-			2
10	2263 X	829	-0-	-1434	-0-	21	1	808	2	Y	-0-			2
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	98	1	2764	2	Y	-0-			2
12	3007 X	2785	-0-	-222	-0-	81	1	2704	2	Y	-0-			2
01	3007 X	990	-0-	-2017	-0-	33	1	957	2	Y	-0-			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A				
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	
08	496 N	341	-0-	-155	-0-	10	1	331	2	Y	-0-	2
09	630 N	349	-0-	-281	-0-	11	1	338	2	Y	-0-	2
10	434 N	287	-0-	-147	-0-	7	1	280	2	Y	-0-	2
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	7	1	205	2	Y	-0-	2
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	-0-	2
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	Y	-0-	2

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A						
08	4495 X	3848	-0-	-647	-0-	7	1	3839	2	Y	2	15	1	11
09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	13	1	3847	2	Y	-0-			11
10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	60	1	2500	2	Y	2			13
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	84	1	4921	2	Y	-0-			13
12	3999 X	3349	-0-	-650	-0-	80	1	3241	2	Y	25			38
*01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	28	9	4511	2	Y	-0-			38

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A						
08	4278 X	3783	-0-	-495	-0-	7	1	3770	2	Y	5	15	1	14
09	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	6	9	4295	2	Y	2			16
10	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	14	1	4687	2	Y	2			18
11	4200 X	1864	-0-	-2336	-0-	112	1	1833	2	Y	-0-			18
12	4340 X	3716	-0-	-624	-0-	2	9	3619	2	Y	7			25
01	4340 X	3967	-0-	-373	-0-	31	1	3853	2	Y	1			26
						89	1							
						8	9							
						113	1							
						1	9							

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14210 - 14230						
08	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	18	1	9531	2	Y	9	47	1	37
09	6240 X	2488	-0-	-3752	-0-	10	9	2479	2	Y	1			38
10	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8	1	7934	2	Y	13			51
11	6240 X	4963	-0-	-1277	-0-	1	9	4880	2	Y	-0-			51
*12	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	190	1	7246	2	Y	23			74
*01	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	83	1	10721	2	Y	-0-			74
						178	1							
						25	9							
						314	1							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	9052 X	5039	-0-	-4013	-0-	9	1	5027	2	Y	3	17	1			13
09	8760 X	4040	-0-	-4720	-0-	13	1	4026	2	Y	1					14
10	8122 X	5124	-0-	-2998	-0-	119	1	4998	2	Y	6					20
11	5190 X	3302	-0-	-1888	-0-	55	1	3247	2	Y	-0-					20
12	5053 X	2090	-0-	-2963	-0-	50	1	2031	2	Y	8					28
01	5115 X	1369	-0-	-3746	-0-	39	1	1330	2	Y	-0-					28
BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A							
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	527 X	299	-0-	-228	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	510 X	227	-0-	-283	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					-0-
*12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	43	1	1754	2	Y	-0-					-0-
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	2	Y	-0-					-0-
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A							
08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	102	1	3519	2	Y	8					67
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	92	1	3758	2	Y	4					71
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	91	1	3410	2	Y	15					86
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	81	1	3149	2	Y	-0-					86
*12	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	62	1	2675	2	Y	-0-					86
*01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	76	1	3254	2	Y	-0-					86
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A							
08	3875 X	2366	-0-	-1509	-0-	4	1	2350	2	Y	11	75	1			50
09	3750 X	1765	-0-	-1985	-0-	6	1	1757	2	Y	2					52
10	3627 X	1107	-0-	-2520	-0-	26	1	1071	2	Y	9					61
11	2820 X	324	-0-	-2496	-0-	5	1	319	2	Y	-0-					61
12	2883 X	1032	-0-	-1851	-0-	25	1	999	2	Y	7					68
01	2356 X	2346	-0-	-10	-0-	67	1	2279	2	Y	-0-					68
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A							
08	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	13	1	6828	2	Y	8	9	1			14
09	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	19	1	5699	2	Y	3					17
10	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	168	1	7020	2	Y	1					18
11	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	134	1	7864	2	Y	-0-					18
12	5177 X	4089	-0-	-1088	-0-	98	1	3989	2	Y	2					20
*01	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	250	1	8524	2	Y	-0-					20

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13765			PERF.12890 - 13530				
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	4	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	5	1	1549	2	Y	-0-					-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	473	2	Y	-0-					-0-
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	22	1	908	2	Y	-0-					-0-
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890			PERF. 8928 - 13450				
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	10	1	5392	2	Y	19	34	1			41
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	11	1	3306	2	Y	5					46
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	116	1	4834	2	Y	1					47
11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	71	1	4130	2	Y	-0-					47
*12	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	267	1	10853	2	Y	11					58
*01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	190	1	6488	2	Y	1					59
LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750			PERF. 8820 - 14490				
08	1333 X	1316	-0-	-17	-0-	2	1	1313	2	Y	1	2	1			3
09	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	5	1	1463	2	Y	1					4
10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	36	1	1504	2	Y	1					5
11	1260 X	567	-0-	-693	-0-	10	1	557	2	Y	-0-					5
12	1519 X	1168	-0-	-351	-0-	28	1	1138	2	Y	2					7
*01	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	56	1	1925	2	Y	-0-					7
LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 14850			PERF. 8888 - 14626				
08	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	18	1	9812	2	Y	-0-	1	1			1
09	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	20	1	5950	2	Y	-0-					1
10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	49	1	2055	2	Y	-0-					1
11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	18	1	1035	2	Y	-0-					1
*12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	33	1	1352	2	Y	-0-					1
*01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	38	1	1294	2	Y	-0-					1
XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001			TOTAL DEPTH 13378			PERF.10972 - 13142				
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	738	-0-	-282	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	870 N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	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				
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502												
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
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-		-0-
*01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-		-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337												
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
*01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 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												
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273												
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
10		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-		-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-
*01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-		-0-
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-		-0-
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
09		330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2		N	-0-			-0-
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11		330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
01		279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2		N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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														
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
*01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	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														
08		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2732	2	6	9	N	5	5 8	-0-
09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2753	2	13	9	N	12	12 8	-0-
10		2387 X	1641	-0-	-746	-0-	1635	2	6	9	N	5	5 8	-0-
11		2310 X	1296	-0-	-1014	-0-	1293	2	3	9	N	3	3 8	-0-
12		2387 X	1262	-0-	-1125	-0-	1260	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01		2387 X	2268	-0-	-119	-0-	2265	2	3	9	N	3	3 8	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953														
08		1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657	2		N	-0-			202
09		1770 N	1643	-0-	-127	-0-	1643	2		N	-0-			202
10		1705 N	906	-0-	-799	-0-	906	2		N	-0-			202
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			202
12		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			202
*01		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204														
08		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5129	2	21	9	N	19	19 8	-0-
09		4920 X	4576	-0-	-344	-0-	4535	2	41	9	N	37	37 8	-0-
10		5084 X	4160	-0-	-924	-0-	4131	2	29	9	N	26	26 8	-0-
11		4920 X	4238	-0-	-682	-0-	4216	2	22	9	N	20	20 8	-0-
12		5084 X	4071	-0-	-1013	-0-	4058	2	13	9	N	12	12 8	-0-
01		5084 X	659	-0-	-4425	-0-	656	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																
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393																
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	EOM BALANCE
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
09		1350 N	1146	-0-	-204	-0-	1146	2			N	-0-				-0-
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-				-0-
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-				-0-
01		1767 N	1469	-0-	-298	-0-	1469	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																
08		3286 X	2875	-0-	-411	-0-	2875	2			N	-0-				-0-
09		3180 X	2808	-0-	-372	-0-	2808	2			N	-0-				-0-
10		3286 X	2806	-0-	-480	-0-	2806	2			N	-0-				-0-
11		2820 X	2767	-0-	-53	-0-	2767	2			N	-0-				-0-
12		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-				-0-
01		2914 X	2416	-0-	-498	-0-	2416	2			N	-0-				-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521																
08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-				-0-
09		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-				-0-
10		2821 X	2813	-0-	-8	-0-	2813	2			N	-0-				-0-
11		3000 X	349	-0-	-2651	-0-	349	2			N	-0-				-0-
12		3100 X	2669	-0-	-431	-0-	2669	2			N	-0-				-0-
01		3100 X	2705	-0-	-395	-0-	2705	2			N	-0-				-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284																
08		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-				-0-
09		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-				-0-
10		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-				-0-
11		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-				-0-
12		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-				-0-
*01		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254																
08		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2263	2	4	9	N	4	4	8		-0-
09		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	8	8	8		-0-
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	5	5	8		-0-
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	801	2			N	3	3	8		-0-
12		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	6	6	8		-0-
*01		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2371	2	8	9	N	7	7	8		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834																
08		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2814	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	2	2	8		-0-
10		2697 N	2358	-0-	-339	-0-	2355	2			N	3	3	8		-0-
11		2610 N	2426	-0-	-184	-0-	2423	2			N	3	3	8		-0-
12		2542 N	2387	-0-	-155	-0-	2385	2			N	2	2	8		-0-
01		2356 N	2184	-0-	-172	-0-	2182	2			N	2	2	8		-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742																
08		2790 X	1674	-0-	-1116	-0-	1674	2			N	-0-				42
09		2580 X	1573	-0-	-1007	-0-	1573	2			N	-0-				42
10		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-				42
11		1620 X	1525	-0-	-95	-0-	1525	2			N	-0-				42
12		1674 X	1222	-0-	-452	-0-	1222	2			N	-0-				42
01		1674 X	1141	-0-	-533	-0-	1141	2			N	-0-				42

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		5	RRCID ->	188339	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11009 - 13463	
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
08	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1159	-0-	-281	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
*01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	188788	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10731 - 13084	
08	3472 X	3304	-0-	-168	-0-	3304	2		N	-0-			19
09	3360 X	3012	-0-	-348	-0-	3012	2		N	-0-			19
10	3472 X	3396	-0-	-76	-0-	3396	2		N	-0-			19
11	3360 X	3266	-0-	-94	-0-	3266	2		N	-0-			19
12	3441 X	3360	-0-	-81	-0-	3360	2		N	-0-			19
01	3410 X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2		N	-0-			19

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	189189	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8806 - 12780	
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4 9	N	4	4 8		-0-
09	1620 N	1516	-0-	-104	-0-	1508	2	8 9	N	7	7 8		-0-
10	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	1494	2	9 9	N	8	8 8		-0-
11	1920 N	1592	-0-	-328	-0-	1589	2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2 9	N	2	2 8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	189208	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8734 - 14104	
08	3007 X	2596	-0-	-411	-0-	2589	2	7 9	N	6	6 8		-0-
09	2940 X	2713	-0-	-227	-0-	2695	2	18 9	N	16	16 8		-0-
10	3844 X	3472	-0-	-372	-0-	3457	2	15 9	N	14	14 8		-0-
11	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4949	2	28 9	N	25	25 8		-0-
12	3844 X	3078	-0-	-766	-0-	3067	2	11 9	N	10	10 8		-0-
*01	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4306	2	14 9	N	13	13 8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	189450	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11495 - 13992	
08	1953 X	1706	-0-	-247	-0-	1705	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1890 X	1439	-0-	-451	-0-	1438	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	1953 X	1603	-0-	-350	-0-	1602	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1890 X	1526	-0-	-364	-0-	1525	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	1953 X	1941	-0-	-12	-0-	1940	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1 9	N	1	1 8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	189704	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8570 - 12801	
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3404	2	12 9	N	11	11 8		-0-
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2924	2	26 9	N	24	24 8		-0-
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2922	2	18 9	N	16	16 8		-0-
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2449	2	14 9	N	13	13 8		-0-
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3350	2	12 9	N	11	11 8		-0-
*01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3287	2	10 9	N	9	9 8		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	190765	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8992 - 12595	
08	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			152
09	1290 N	1037	-0-	-253	-0-	1037	2		N	-0-			152
10	2108 N	1693	-0-	-415	-0-	1693	2		N	-0-			152
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			152
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			152
01	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1616	2		N	-0-			152

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-	-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-	-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-	-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-	-0-
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	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		
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2	N	-0-	-0-
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2	N	-0-	-0-
10	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2	N	-0-	-0-
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	N	-0-	-0-
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-	-0-
01	2821 X	2276	-0-	-545	-0-	2243	2	33 9 N	30	30
HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326		
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2	N	-0-	-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2	N	-0-	-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	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		
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-	-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-	-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-	-0-
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 191285		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578		
08	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3657	2	14 9 N	13	13 8
09	3840 X	3763	-0-	-77	-0-	3730	2	33 9 N	30	30 8
10	4185 X	2103	-0-	-2082	-0-	2084	2	19 9 N	17	17 8
11	4050 X	2969	-0-	-1081	-0-	2955	2	14 9 N	13	13 8
12	4185 X	3211	-0-	-974	-0-	3199	2	12 9 N	11	11 8
01	3875 X	3475	-0-	-400	-0-	3465	2	10 9 N	9	9 8
HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643		
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-	-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2	N	-0-	-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	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		
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	AMT	BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 6		RRCID -> 192734		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918		
08	5890 X	5093	-0-	-797	-0-	5093	2	N	-0-	13
09	5700 X	4911	-0-	-789	-0-	4911	2	N	-0-	13
10	5580 X	5201	-0-	-379	-0-	5201	2	N	-0-	13
11	4920 X	4865	-0-	-55	-0-	4865	2	N	-0-	13
12	5084 X	4783	-0-	-301	-0-	4783	2	N	-0-	13
01	5208 X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2	N	-0-	13

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 192735		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211		
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2888	2	28 9 N	25	115
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-	115
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-	115
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-	115
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-	115
*01	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	-0-	115

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668		
08	3317 X	3169	-0-	-148	-0-	3169	2	N	-0-	-0-
09	3150 X	3004	-0-	-146	-0-	3004	2	N	-0-	-0-
10	3162 X	2798	-0-	-364	-0-	2798	2	N	-0-	-0-
11	3060 X	2985	-0-	-75	-0-	2985	2	N	-0-	-0-
12	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2	N	-0-	-0-
01	3162 X	2585	-0-	-577	-0-	2585	2	N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 192922		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228		
08	3379 X	3237	-0-	-142	-0-	3237	2	N	-0-	108
09	3330 X	3280	-0-	-50	-0-	3280	2	N	-0-	108
10	3441 X	3287	-0-	-154	-0-	3287	2	N	-0-	108
11	3330 X	3060	-0-	-270	-0-	3060	2	N	-0-	108
12	3379 X	3121	-0-	-258	-0-	3121	2	N	-0-	108
01	3379 X	2889	-0-	-490	-0-	2889	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		
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-	-0-
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-	-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-	-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	1381	2	N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 193057		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102		
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	N	-0-	21
09	3000 X	2233	-0-	-767	-0-	2233	2	N	-0-	21
10	3286 X	2732	-0-	-554	-0-	2732	2	N	-0-	21
11	3180 X	2939	-0-	-241	-0-	2939	2	N	-0-	21
12	3286 X	2920	-0-	-366	-0-	2920	2	N	-0-	21
01	3193 X	2859	-0-	-334	-0-	2859	2	N	-0-	21

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 193061		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442		
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-	-0-
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-	-0-
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-	-0-
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-	-0-
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741												
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
08		4433 X	2138	-0-	-2295	-0-	2138 2			N	-0-	-0-
09		4290 X	2326	-0-	-1964	-0-	2326 2			N	-0-	-0-
10		4433 X	2193	-0-	-2240	-0-	2193 2			N	-0-	-0-
11		4290 X	2220	-0-	-2070	-0-	2220 2			N	-0-	-0-
12		3410 X	1817	-0-	-1593	-0-	1817 2			N	-0-	-0-
*01		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2			N	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028												
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2			N	-0-	-0-
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345 2	1 9		N	1	-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			N	8	-0-
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2			N	-0-	-0-
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2			N	-0-	-0-
*01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 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												
08		1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1819 2			N	-0-	-0-
09		1800 N	1671	-0-	-129	-0-	1671 2			N	-0-	-0-
10		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1799 2			N	-0-	-0-
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2			N	-0-	-0-
12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-	-0-
01		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1763 2			N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257												
08		1643 N	901	-0-	-742	-0-	901 2			N	-0-	12
09		1590 N	804	-0-	-786	-0-	804 2			N	-0-	12
10		1271 N	545	-0-	-726	-0-	545 2			N	-0-	12
11		870 N	445	-0-	-425	-0-	445 2			N	-0-	12
12		837 N	415	-0-	-422	-0-	415 2			N	-0-	12
01		558 N	243	-0-	-315	-0-	243 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												
08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2			N	-0-	-0-
09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2			N	-0-	-0-
10		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 2			N	-0-	-0-
11		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2			N	-0-	-0-
12		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2			N	-0-	-0-
*01		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2			N	-0-	-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462												
08		372 N	177	-0-	-195	-0-	177 2			N	-0-	-0-
09		360 N	209	-0-	-151	-0-	209 2			N	-0-	-0-
10		372 N	122	-0-	-250	-0-	122 2			N	-0-	-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-	-0-
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-	-0-
*01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 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												
08		496 N	430	-0-	-66	-0-	430 2			N	-0-	-0-
09		480 N	357	-0-	-123	-0-	357 2			N	-0-	-0-
10		465 N	323	-0-	-142	-0-	323 2			N	-0-	-0-
11		420 N	216	-0-	-204	-0-	216 2			N	-0-	-0-
12		372 N	210	-0-	-162	-0-	210 2			N	-0-	-0-
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2			N	-0-	-0-

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 #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-			-0-
09		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
10		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
11		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
12		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
*01		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560													
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
09		690 N	581	-0-	-109	-0-	581 2		N	-0-			-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
*01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468													
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
12		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-			-0-
*01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997													
08		2976 N	2741	-0-	-235	-0-	2741 2		N	-0-			137
09		3000 N	3040	-0-	40	40	3040 2		N	-0-			137
10		3100 N	3150	-0-	50	90	3150 2		N	-0-			137
11		3000 N	2925	-0-	-75	15	2925 2		N	-0-			137
12		3038 X	3016	-0-	-22	-0-	3016 2		N	-0-			137
01		3038 X	2822	-0-	-216	-0-	2822 2		N	-0-			137

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127													
08		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-			-0-
09		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
10		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-			-0-
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
12		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N	-0-			-0-
*01		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 11106 - 13314													
08		2480 X	976	-0-	-1504	-0-	976 2		N	-0-			-0-
09		2400 X	1094	-0-	-1306	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
10		2480 X	1431	-0-	-1049	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
*01		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2089 2	17 9	N	15			15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751													
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1202	-0-	-268	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
11		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-			-0-
12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
01		1736 N	1349	-0-	-387	-0-	1349 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 #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3069 X	2872	-0-	-197	-0-	2872 2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2808	-0-	-162	-0-	2808 2		N	-0-			-0-
10		3720 X	3394	-0-	-326	-0-	3394 2		N	-0-			-0-
11		3600 X	2683	-0-	-917	-0-	2683 2		N	-0-			-0-
12		3720 X	2455	-0-	-1265	-0-	2455 2		N	-0-			-0-
01		3379 X	2305	-0-	-1074	-0-	2305 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													
08		961 N	356	-0-	-605	-0-	356 2		N	-0-			-0-
09		840 N	418	-0-	-422	-0-	418 2		N	-0-			-0-
10		558 N	273	-0-	-285	-0-	273 2		N	-0-			-0-
11		330 N	277	-0-	-53	-0-	277 2		N	-0-			-0-
12		434 N	212	-0-	-222	-0-	212 2		N	-0-			-0-
*01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 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													
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			26
09		1110 N	1038	-0-	-72	-0-	1038 2		N	-0-			26
10		1054 N	840	-0-	-214	-0-	840 2		N	-0-			26
11		1170 N	910	-0-	-260	-0-	910 2		N	-0-			26
12		1085 N	904	-0-	-181	-0-	904 2		N	-0-			26
*01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294													
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
11		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 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													
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			57
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-			57
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			57
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			57
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-			57
*01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697													
08		1550 X	120	-0-	-1430	-0-	120 2		N	-0-			-0-
09		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1951 2	12 9	N	11	11 8		-0-
10		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6860 2	52 9	N	47	47 8		-0-
11		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6530 2	42 9	N	38	38 8		-0-
12		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6336 2	30 9	N	27	27 8		-0-
*01		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6089 2	23 9	N	21	21 8		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918													
08		3844 X	3781	-0-	-63	-0-	3777 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		3840 X	3149	-0-	-691	-0-	3141 2	8 9	N	7	7 8		-0-
10		3968 X	3112	-0-	-856	-0-	3103 2	9 9	N	8	8 8		-0-
11		3840 X	2495	-0-	-1345	-0-	2489 2	6 9	N	5	5 8		-0-
12		3782 X	3162	-0-	-620	-0-	3158 2	4 9	N	4	4 8		-0-
01		3782 X	2136	-0-	-1646	-0-	2134 2	2 9	N	2	2 8		-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 #:		13	RRCID ->	196322	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	8798 - 12490		
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	
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-	
09	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-	
10	744 N	16	-0-	-728	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-	

GIBSON		WELL #:		11	RRCID ->	196570	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	8300 - 12093		
08	4030 X	2572	-0-	-1458	-0-	2572	2		N	-0-			62	
09	3720 X	1292	-0-	-2428	-0-	1292	2		N	-0-			62	
10	3844 X	1807	-0-	-2037	-0-	1787	2	20	9	N	18		80	
11	3720 X	1875	-0-	-1845	-0-	1875	2		N	-0-			80	
12	2666 X	1926	-0-	-740	-0-	1926	2		N	-0-			80	
01	2573 X	1562	-0-	-1011	-0-	1562	2		N	-0-			80	

HALL, F. L.		WELL #:		12	RRCID ->	196572	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF.	8678 - 12232		
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-	
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-	
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-	
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	196611	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8895 - 13030		
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			114	
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			114	
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			114	
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			114	
12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			114	
*01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	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		
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1347	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10	1581 N	1170	-0-	-411	-0-	1167	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	1470 N	1166	-0-	-304	-0-	1162	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	1395 N	1073	-0-	-322	-0-	1070	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	1178 N	781	-0-	-397	-0-	779	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		15	RRCID ->	197094	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	8728 - 12343		
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-			-0-	
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-	
10	2263 N	1839	-0-	-424	-0-	1839	2		N	-0-			-0-	
11	2190 N	1745	-0-	-445	-0-	1745	2		N	-0-			-0-	
12	2139 N	1638	-0-	-501	-0-	1638	2		N	-0-			-0-	
01	1829 N	1558	-0-	-271	-0-	1558	2		N	-0-			-0-	

HALL, F. L.		WELL #:		11	RRCID ->	197122	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8773 - 12439		
08	1426 N	868	-0-	-558	-0-	862	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	930 N	490	-0-	-440	-0-	480	2	10	9	N	9	9	8	-0-
10	930 N	407	-0-	-523	-0-	401	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	840 N	625	-0-	-215	-0-	618	2	7	9	N	6	6	8	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	1	1	8	-0-
*01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	N	6	6	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779												
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
08		3162 X	3016	-0-	-146	-0-	3016 2		N	-0-		-0-
09		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222 2		N	-0-		-0-
10		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873 2		N	-0-		-0-
11		3060 X	2271	-0-	-789	-0-	2271 2		N	-0-		-0-
12		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 2		N	-0-		-0-
*01		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295 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												
08		1705 N	650	-0-	-1055	-0-	650 2		N	-0-		-0-
09		1260 N	853	-0-	-407	-0-	853 2		N	-0-		-0-
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-		-0-
11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
01		1798 N	1161	-0-	-637	-0-	1161 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361												
08		3069 X	2988	-0-	-81	-0-	2988 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2863	-0-	-107	-0-	2863 2		N	-0-		-0-
10		3069 X	2830	-0-	-239	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
11		2970 X	2505	-0-	-465	-0-	2505 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2308	-0-	-668	-0-	2308 2		N	-0-		-0-
01		2976 X	2631	-0-	-345	-0-	2631 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												
08		620 X	518	-0-	-102	-0-	518 2		N	-0-		75
09		600 X	531	-0-	-69	-0-	531 2		N	-0-		75
10		620 X	545	-0-	-75	-0-	545 2		N	-0-		75
11		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		75
12		558 X	468	-0-	-90	-0-	468 2		N	-0-		75
01		558 X	412	-0-	-146	-0-	412 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												
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
09		840 N	657	-0-	-183	-0-	657 2		N	-0-		-0-
10		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
11		780 N	681	-0-	-99	-0-	681 2		N	-0-		-0-
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	671 2		N	-0-		-0-
01		775 N	663	-0-	-112	-0-	663 2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
08		3007 X	2284	-0-	-723	-0-	2284 2		N	-0-		22
09		3180 X	2211	-0-	-969	-0-	2211 2		N	-0-		22
10		3286 X	2502	-0-	-784	-0-	2461 2	41 9	N	37		59
11		3180 X	2551	-0-	-629	-0-	2551 2		N	-0-		59
12		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-		59
01		2511 X	2104	-0-	-407	-0-	2104 2		N	-0-		59

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		48
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-		48
12		651 N	176	-0-	-475	-0-	176 2		N	-0-		48
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 13059	
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	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-	
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	359 2	N	-0-		-0-	
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2	N	-0-		-0-	
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		-0-	
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 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	
08	651 N	401	-0-	-250	-0-	400 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	630 N	287	-0-	-343	-0-	285 2	2 9 N	2	2 8		-0-
10	3100 N	3655	-0-	555	555	3635 2	20 9 N	18	18 8		-0-
11	2316 N	1761	-0-	-555	-0-	1753 2	8 9 N	7	7 8		-0-
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1628 2	4 9 N	4	4 8		-0-
*01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	699 2	2 9 N	2	2 8		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 13568	
08	527 N	392	-0-	-135	-0-	392 2	N	-0-		-0-	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	303	-0-	-224	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-	
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-	
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		-0-	

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580		PERF. 11164 - 12483	
08	2077 N	1436	-0-	-641	-0-	1436 2	N	-0-		14	
09	1620 N	808	-0-	-812	-0-	808 2	N	-0-		14	
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-		14	
11	1380 N	845	-0-	-535	-0-	845 2	N	-0-		14	
12	837 N	345	-0-	-492	-0-	345 2	N	-0-		14	
01	2077 N	483	-0-	-1594	-0-	483 2	N	-0-		14	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 12839	
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2212 2	20 9 N	18	178 1		60
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2	N	-0-		60	
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-		60	
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-		60	
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-		60	
*01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	-0-		60	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 12474	
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		-0-	
09	570 N	97	-0-	-473	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 13198	
08	1798 X	1663	-0-	-135	-0-	1659 2	4 9 N	4	4 8		-0-
09	1680 X	1248	-0-	-432	-0-	1235 2	13 9 N	12	12 8		-0-
10	1922 N	1015	-0-	-907	-0-	1006 2	9 9 N	8	8 8		-0-
11	1620 N	1236	-0-	-384	-0-	1228 2	8 9 N	7	7 8		-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-		-0-	
01	1023 N	675	-0-	-348	-0-	672 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												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189												
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
08		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
09		1740 N	1601	-0-	-139	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-		-0-
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-		-0-
12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-		-0-
*01		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 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												
08		2201 N	1437	-0-	-764	-0-	1436 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
10		2325 N	1921	-0-	-404	-0-	1918 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		1380 N	705	-0-	-675	-0-	704 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101												
08		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3155 2	10 9	N	9	9 8	-0-
09		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3010 2	23 9	N	21	21 8	-0-
10		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3098 2	18 9	N	16	16 8	-0-
11		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2967 2	21 9	N	19	19 8	-0-
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3082 2	14 9	N	13	13 8	-0-
*01		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3058 2	13 9	N	12	12 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654												
08		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712 2		N	-0-		92
09		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2		N	-0-		92
10		2418 X	1254	-0-	-1164	-0-	1254 2		N	-0-		92
11		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-		92
12		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877 2		N	-0-		92
*01		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820 2		N	-0-		92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576												
08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-		-0-
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
12		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
*01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552												
08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		N	-0-		110
09		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2		N	-0-		110
10		2697 X	2413	-0-	-284	-0-	2413 2		N	-0-		110
11		2610 X	2288	-0-	-322	-0-	2288 2		N	-0-		110
12		2697 X	1931	-0-	-766	-0-	1931 2		N	-0-		110
01		2697 X	1503	-0-	-1194	-0-	1503 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												
08		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4878 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4274 2	6 9	N	5	5 8	-0-
10		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4222 2	4 9	N	4	4 8	-0-
11		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3997 2	4 9	N	4	4 8	-0-
12		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4045 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*01		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4113 2	3 9	N	3	3 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		1581 N	830	-0-	-751	-0-	828	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1050	2	7	9	N	6	6 8	-0-
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1774	2	9	9	N	8	8 8	-0-
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2161	2	4	9	N	4	4 8	-0-
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*01		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2090	2	3	9	N	3	3 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
08		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3497	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2940	2	10	9	N	9	9 8	-0-
10		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2977	2	8	9	N	7	7 8	-0-
11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3189	2	10	9	N	9	9 8	-0-
12		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2803	2	6	9	N	5	5 8	-0-
*01		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	N	5	5 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586														
08		3100 N	4120	-0-	1020	1020	4120	2			N	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	3377	-0-	377	1397	3377	2			N	-0-	-0-	-0-
10		3100 N	3066	-0-	-34	1363	3066	2			N	-0-	-0-	-0-
11		4846 X	3483	-0-	-1363	-0-	3483	2			N	-0-	-0-	-0-
12		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-	-0-	-0-
*01		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103														
08		1085 N	691	-0-	-394	-0-	691	2			N	-0-	-0-	-0-
09		690 N	650	-0-	-40	-0-	649	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		682 N	681	-0-	-1	-0-	680	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		660 N	631	-0-	-29	-0-	630	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-	-0-	-0-
01		682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614														
08		4340 X	1737	-0-	-2603	-0-	1736	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5122	2	11	9	N	10	10 8	-0-
10		4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4193	2	7	9	N	6	6 8	-0-
11		2880 X	2833	-0-	-47	-0-	2831	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12		4712 X	2525	-0-	-2187	-0-	2524	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01		4712 X	1637	-0-	-3075	-0-	1636	2	1	9	N	1	1 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941														
08		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-	-0-	-0-
09		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-	-0-	-0-
10		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-	-0-	-0-
11		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-	-0-	-0-
12		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-	-0-	-0-
*01		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462														
08		1364 X	1067	-0-	-297	-0-	1064	2	3	9	N	3	3 8	-0-
09		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1515	2	13	9	N	12	12 8	-0-
10		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2096	2	13	9	N	12	12 8	-0-
11		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2495	2	14	9	N	13	13 8	-0-
12		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	N	8	8 8	-0-
*01		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2808	2	8	9	N	7	7 8	-0-

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 #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254													
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
08		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2			N	-0-	-0-	
09		2760 X	2525	-0-	-235	-0-	2525 2			N	-0-	-0-	
10		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2			N	-0-	-0-	
11		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2			N	-0-	-0-	
12		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2			N	-0-	-0-	
*01		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 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													
08		3534 X	3380	-0-	-154	-0-	3372 2	8 9	N	7	7 8	-0-	
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3408 2	20 9	N	18	18 8	-0-	
10		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3275 2	13 9	N	12	12 8	-0-	
11		3270 X	2732	-0-	-538	-0-	2724 2	8 9	N	7	7 8	-0-	
12		3534 X	3070	-0-	-464	-0-	3067 2	3 9	N	3	3 8	-0-	
01		3534 X	3004	-0-	-530	-0-	3001 2	3 9	N	3	3 8	-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150													
08		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4281 2	4 9	N	4	4 8	-0-	
09		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3799 2	9 9	N	8	8 8	-0-	
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3165 2	6 9	N	5	5 8	-0-	
11		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3026 2	7 9	N	6	6 8	-0-	
12		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3391 2	4 9	N	4	4 8	-0-	
*01		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3460 2	4 9	N	4	4 8	-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730													
08		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2764 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
09		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2639 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
10		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2560 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1900 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
12		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2877 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
*01		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2441 2	1 9	N	1	1 8	-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864													
08		2232 X	2192	-0-	-40	-0-	2192 2			N	-0-	34	
09		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2			N	-0-	34	
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2			N	-0-	34	
11		2130 N	1997	-0-	-133	-0-	1997 2			N	-0-	34	
12		2232 N	1818	-0-	-414	-0-	1818 2			N	-0-	34	
01		2232 N	1847	-0-	-385	-0-	1847 2			N	-0-	34	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020													
08		3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2028 2	6 9	N	5	5 8	-0-	
09		2940 X	1929	-0-	-1011	-0-	1917 2	12 9	N	11	11 8	-0-	
10		3038 X	2102	-0-	-936	-0-	2093 2	9 9	N	8	8 8	-0-	
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2227 2	10 9	N	9	9 8	-0-	
12		1984 N	1786	-0-	-198	-0-	1782 2	4 9	N	4	4 8	-0-	
*01		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2115 2	4 9	N	4	4 8	-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030													
08		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4533 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
09		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4115 2	3 9	N	3	3 8	-0-	
10		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3997 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
11		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3812 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3705 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
*01		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3514 2	1 9	N	1	1 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202259		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566			
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
08	1209 N	841	-0-	-368	-0-	841	2	N	-0-			154
09	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2	N	-0-			154
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	22	156	1	20
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-			20
12	3100 N	4127	-0-	1027	-0-	4127	2	N	-0-			20
*01	3100 N	3811	-0-	711	-0-	1738	2	N	-0-			20

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 202262		COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390			
08	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2	N	-0-			-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2	N	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
12	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2	N	-0-			-0-
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657			
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3030	2	37 9 N	34			49
09	3330 X	2698	-0-	-632	-0-	2691	2	7 9 N	6			55
10	3441 X	2897	-0-	-544	-0-	2865	2	32 9 N	29			84
11	3330 X	2882	-0-	-448	-0-	2882	2	N	-0-			84
12	3069 X	3004	-0-	-65	-0-	3004	2	N	-0-			84
01	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	2862	2	N	-0-			84

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944			
08	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5475	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	3000 N	3543	-0-	543	-0-	3542	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	3100 N	3191	-0-	91	-0-	3190	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	4324 X	3690	-0-	-634	-0-	3689	2	1 9 N	1	1 8		-0-
12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3400	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1 9 N	1	1 8		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 202965		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197			
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	-0-			-0-
09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	N	-0-			-0-
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2	N	-0-			-0-
11	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2	N	-0-			-0-
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2	N	-0-			-0-
*01	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978			
08	3968 X	2007	-0-	-1961	-0-	2007	2	N	-0-			127
09	3630 X	2753	-0-	-877	-0-	2753	2	N	-0-			127
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	N	-0-			127
11	3330 X	2082	-0-	-1248	-0-	2082	2	N	-0-			127
12	3441 X	1744	-0-	-1697	-0-	1744	2	N	-0-			127
*01	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2	N	-0-			127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624			
08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2	N	-0-			-0-
09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	1590	-0-	-952	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
11	2460 X	2134	-0-	-326	-0-	2134	2	N	-0-			-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2	N	-0-			-0-
*01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2	N	-0-			-0-

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 #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501												
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
08		3782 X	3765	-0-	-17	-0-	3765 2			N	-0-	56
09		3660 X	3508	-0-	-152	-0-	3508 2			N	-0-	56
10		3782 X	2876	-0-	-906	-0-	2876 2			N	-0-	56
11		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2			N	-0-	56
12		3782 X	2505	-0-	-1277	-0-	2505 2			N	-0-	56
*01		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2			N	-0-	56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370												
08		992 N	448	-0-	-544	-0-	448 2			N	-0-	50
09		960 N	894	-0-	-66	-0-	894 2			N	-0-	50
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			N	-0-	50
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			N	-0-	50
12		930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2			N	-0-	50
*01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-	50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862												
08		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588 2			N	-0-	-0-
09		5040 X	4995	-0-	-45	-0-	4995 2			N	-0-	-0-
10		6045 X	5016	-0-	-1029	-0-	5016 2			N	-0-	-0-
11		5850 X	4592	-0-	-1258	-0-	4592 2			N	-0-	-0-
12		6045 X	4724	-0-	-1321	-0-	4724 2			N	-0-	-0-
01		6045 X	4018	-0-	-2027	-0-	4018 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979												
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-	-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-	-0-
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-	-0-
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			N	-0-	-0-
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			N	-0-	-0-
*01		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 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												
08		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494 2			N	-0-	-0-
09		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291 2			N	-0-	-0-
10		8246 X	6543	-0-	-1703	-0-	6543 2			N	-0-	-0-
11		7980 X	2492	-0-	-5488	-0-	2492 2			N	-0-	-0-
12		9672 X	3812	-0-	-5860	-0-	3812 2			N	-0-	-0-
01		9672 X	3661	-0-	-6011	-0-	3661 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522												
08		1209 N	674	-0-	-535	-0-	674 2			N	-0-	18
09		1170 N	626	-0-	-544	-0-	626 2			N	-0-	18
10		682 N	652	-0-	-30	-0-	652 2			N	-0-	18
11		660 N	630	-0-	-30	-0-	630 2			N	-0-	18
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2			N	-0-	18
*01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-	18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386												
08		3596 X	3238	-0-	-358	-0-	3238 2			N	-0-	-0-
09		3480 X	3010	-0-	-470	-0-	3010 2			N	-0-	-0-
10		3596 X	3557	-0-	-39	-0-	3557 2			N	-0-	-0-
11		3480 X	2749	-0-	-731	-0-	2749 2			N	-0-	-0-
12		3565 X	2282	-0-	-1283	-0-	2282 2			N	-0-	-0-
01		3565 X	2371	-0-	-1194	-0-	2371 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 205119		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 13034	
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
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		81
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		81
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		81
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		81
12	775 N	198	-0-	-577	-0-	198 2		N	-0-		81
*01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		81

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 205152		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11014 - 12402	
08	4340 X	4003	-0-	-337	-0-	4003 2		N	-0-		-0-
09	4140 X	3879	-0-	-261	-0-	3879 2		N	-0-		-0-
10	4247 X	4155	-0-	-92	-0-	4155 2		N	-0-		-0-
11	4050 X	3049	-0-	-1001	-0-	3049 2		N	-0-		-0-
12	4185 X	3199	-0-	-986	-0-	3199 2		N	-0-		-0-
01	4154 X	3109	-0-	-1045	-0-	3109 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 205504		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11196 - 13648	
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		-0-
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 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	
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1250 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1548 2	20 9	N	18	18 8	-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1450 2	13 9	N	12	12 8	-0-
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1184 2	12 9	N	11	11 8	-0-
12	3100 N	3570	-0-	470	-0-	3550 2	20 9	N	18	18 8	-0-
*01	3100 N	3039	-0-	-61	-0-	409 3022 2	17 9	N	15	15 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 205573		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11037 - 13379	
08	1891 N	1520	-0-	-371	-0-	1520 2		N	-0-		-0-
09	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	1520 2		N	-0-		-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
11	1470 N	1157	-0-	-313	-0-	1157 2		N	-0-		-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		-0-
*01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 206179		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.11420 - 12774	
08	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2022 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2002 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1688 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1846 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2017 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901 2	1 9	N	1	1 8	-0-

GIBSON		WELL #: 12		RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518		PERF.10959 - 12245	
08	3162 X	2625	-0-	-537	-0-	2625 2		N	-0-		23
09	3060 X	2461	-0-	-599	-0-	2461 2		N	-0-		23
10	3162 X	2559	-0-	-603	-0-	2559 2		N	-0-		23
11	2550 X	2388	-0-	-162	-0-	2388 2		N	-0-		23
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-		23
*01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		N	-0-		23

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838			
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
08	3875 X	2975	-0-	-900	-0-	2975	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3750 X	3429	-0-	-321	-0-	3429	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3875 X	3005	-0-	-870	-0-	3005	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3690 X	2357	-0-	-1333	-0-	2357	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3813 X	3536	-0-	-277	-0-	3536	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3534 X	3447	-0-	-87	-0-	3447	2	N	-0-	-0-	-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690			
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3314	2	3 9 N	3	3 8	-0-
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3113	2	7 9 N	6	6 8	-0-
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3225	2	4 9 N	4	4 8	-0-
11	3210 X	2990	-0-	-220	-0-	2986	2	4 9 N	4	4 8	-0-
12	3317 X	3053	-0-	-264	-0-	3051	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	3317 X	2967	-0-	-350	-0-	2965	2	2 9 N	2	2 8	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536			
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3150 X	3097	-0-	-53	-0-	3097	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	3114	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3180 X	2957	-0-	-223	-0-	2957	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3286 X	2742	-0-	-544	-0-	2742	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3286 X	2747	-0-	-539	-0-	2747	2	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720			
08	3441 X	2860	-0-	-581	-0-	2860	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3441 X	2598	-0-	-843	-0-	2598	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2760 X	1984	-0-	-776	-0-	1984	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3720 X	2307	-0-	-1413	-0-	2307	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3720 X	2576	-0-	-1144	-0-	2576	2	N	-0-	-0-	-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362			
08	5921 X	4597	-0-	-1324	-0-	4597	2	N	-0-	-0-	142
09	5730 X	3100	-0-	-2630	-0-	3100	2	N	-0-	-0-	142
10	5611 X	5420	-0-	-191	-0-	5420	2	N	-0-	-0-	142
11	5430 X	4167	-0-	-1263	-0-	4167	2	N	-0-	-0-	142
12	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2	N	-0-	-0-	142
*01	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2	N	-0-	-0-	142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 208407		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814			
08	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4898 X	3635	-0-	-1263	-0-	3635	2	N	-0-	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508			
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
*01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11396 - 12525												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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												
08		3503 X	3017	-0-	-486	-0-	3011	2	6	9	N	-0-
09		3390 X	2849	-0-	-541	-0-	2837	2	12	9	N	-0-
10		3503 X	3265	-0-	-238	-0-	3255	2	10	9	N	-0-
11		3390 X	3018	-0-	-372	-0-	3009	2	9	9	N	-0-
12		3255 X	2637	-0-	-618	-0-	2631	2	6	9	N	-0-
01		3255 X	2988	-0-	-267	-0-	2982	2	6	9	N	-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626												
08		2139 N	1807	-0-	-332	-0-	1807	2			N	-0-
09		2070 N	1715	-0-	-355	-0-	1715	2			N	-0-
10		2077 N	1719	-0-	-358	-0-	1719	2			N	-0-
11		1740 N	1661	-0-	-79	-0-	1661	2			N	-0-
12		1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2			N	-0-
*01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680												
08		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	23
09		1320 N	1226	-0-	-94	-0-	1226	2			N	23
10		1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	23
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	23
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	23
*01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908												
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-
11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-
12		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-
*01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313												
08		2821 X	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	91
09		2730 X	2470	-0-	-260	-0-	2470	2			N	91
10		2728 X	2701	-0-	-27	-0-	2701	2			N	91
11		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	91
12		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	91
*01		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	91

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		3100 N	3084	-0-	-16	-288	3084	2		N	-0-	-0-
09		3359 X	3071	-0-	-288	-0-	3071	2		N	-0-	-0-
10		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-	-0-
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-	-0-
12		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-	-0-
*01		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	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												
08		3751 X	3379	-0-	-372	-0-	3378	2	1 9	N	1 8	-0-
09		3630 X	2075	-0-	-1555	-0-	2073	2	2 9	N	2 8	-0-
10		3751 X	1410	-0-	-2341	-0-	1409	2	1 9	N	1 8	-0-
11		3630 X	2785	-0-	-845	-0-	2783	2	2 9	N	2 8	-0-
12		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	2	2 9	N	2 8	-0-
*01		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3542	2	2 9	N	2 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866												
08		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-	-0-
09		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-	-0-
10		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-	-0-
11		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-	-0-
12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-	-0-
*01		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569												
08		2697 X	2292	-0-	-405	-0-	2292	2		N	-0-	-0-
09		2610 X	1869	-0-	-741	-0-	1869	2		N	-0-	-0-
10		2697 X	2186	-0-	-511	-0-	2186	2		N	-0-	-0-
11		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-	-0-
12		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-	-0-
01		2201 N	1702	-0-	-499	-0-	1702	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												
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-	-0-
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-	-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-	-0-
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-	-0-
12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-	-0-
*01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-	-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429												
08		930 N	913	-0-	-17	-0-	910	2	3 9	N	3 8	-0-
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8 9	N	7 8	-0-
10		620 N	559	-0-	-61	-0-	550	2	9 9	N	8 8	-0-
11		870 N	685	-0-	-185	-0-	678	2	7 9	N	6 8	-0-
12		806 N	656	-0-	-150	-0-	652	2	4 9	N	4 8	-0-
01		558 N	480	-0-	-78	-0-	474	2	6 9	N	5 8	-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590												
08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2		N	-0-	-0-
09		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-	-0-
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-	-0-
11		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
12		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2		N	-0-	-0-
*01		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		4681 X	4014	-0-	-667	-0-	4014 2			N	-0-
09		4530 X	3949	-0-	-581	-0-	3949 2			N	-0-
10		4495 X	3798	-0-	-697	-0-	3798 2			N	-0-
11		4350 X	3666	-0-	-684	-0-	3666 2			N	-0-
12		4154 X	3636	-0-	-518	-0-	3636 2			N	-0-
01		4092 X	3748	-0-	-344	-0-	3748 2			N	-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392											
08		620 N	358	-0-	-262	-0-	358 2			N	-0-
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-
12		527 N	382	-0-	-145	-0-	382 2			N	-0-
01		434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2			N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706											
08		2852 X	545	-0-	-2307	-0-	544 2	1 9	N	1	1 8
09		2520 X	2220	-0-	-300	-0-	2216 2	4 9	N	4	4 8
10		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2677 2	4 9	N	4	4 8
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1951 2	2 9	N	2	2 8
12		2294 N	1825	-0-	-469	-0-	1824 2	1 9	N	1	1 8
01		2666 N	1870	-0-	-796	-0-	1869 2	1 9	N	1	1 8

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699											
08		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4674 2	7 9	N	6	6 8
09		3450 X	2087	-0-	-1363	-0-	2078 2	9 9	N	8	8 8
10		2976 X	2198	-0-	-778	-0-	2192 2	6 9	N	5	5 8
11		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6003 2	14 9	N	13	13 8
12		3565 X	2124	-0-	-1441	-0-	2121 2	3 9	N	3	3 8
01		3565 X	477	-0-	-3088	-0-	476 2	1 9	N	1	1 8

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594											
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2			N	-0-
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2			N	-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2			N	-0-
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2			N	-0-
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2			N	-0-
*01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2			N	-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463											
08		868 N	483	-0-	-385	-0-	481 2	2 9	N	2	2 8
09		660 N	104	-0-	-556	-0-	103 2	1 9	N	1	1 8
10		682 N	287	-0-	-395	-0-	285 2	2 9	N	2	2 8
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1138 2	6 9	N	5	5 8
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1537 2	4 9	N	4	4 8
*01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1819 2	6 9	N	5	5 8

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867											
08		8804 X	8588	-0-	-216	-0-	8588 2			N	-0-
09		8520 X	8112	-0-	-408	-0-	8112 2			N	-0-
10		8804 X	8002	-0-	-802	-0-	8002 2			N	-0-
11		8520 X	7620	-0-	-900	-0-	7620 2			N	-0-
12		8804 X	7577	-0-	-1227	-0-	7577 2			N	-0-
01		8587 X	7423	-0-	-1164	-0-	7423 2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233												
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
08		1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1198	-0-	-272	-0-	1197 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		1581 N	1252	-0-	-329	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
*01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076												
08		3162 X	2924	-0-	-238	-0-	2924 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2277	-0-	-783	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	2804	-0-	-358	-0-	2804 2		N	-0-		-0-
11		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		N	-0-		-0-
12		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2		N	-0-		-0-
*01		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401												
08		2573 X	2037	-0-	-536	-0-	2037 2		N	-0-		23
09		2490 X	1636	-0-	-854	-0-	1636 2		N	-0-		23
10		2573 X	1775	-0-	-798	-0-	1775 2		N	-0-		23
11		2190 X	1254	-0-	-936	-0-	1254 2		N	-0-		23
12		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		N	-0-		23
*01		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-		23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642												
08		1085 N	979	-0-	-106	-0-	976 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		1020 N	741	-0-	-279	-0-	734 2	7 9	N	6	6 8	-0-
10		992 N	526	-0-	-466	-0-	523 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		960 N	354	-0-	-606	-0-	352 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		775 N	407	-0-	-368	-0-	406 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		527 N	453	-0-	-74	-0-	452 2	1 9	N	1	1 8	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344												
08		3379 X	1859	-0-	-1520	-0-	1859 2		N	-0-		-0-
09		3420 X	1278	-0-	-2142	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
10		3596 X	1279	-0-	-2317	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
11		3480 X	1065	-0-	-2415	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
12		3596 X	1600	-0-	-1996	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
*01		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378												
08		4743 X	4414	-0-	-329	-0-	4414 2		N	-0-		120
09		4500 X	4187	-0-	-313	-0-	4187 2		N	-0-		120
10		4495 X	4051	-0-	-444	-0-	4051 2		N	-0-		120
11		4350 X	3997	-0-	-353	-0-	3997 2		N	-0-		120
12		4402 X	4053	-0-	-349	-0-	4053 2		N	-0-		120
01		4402 X	1286	-0-	-3116	-0-	1286 2		N	-0-		120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686												
08		2201 N	1975	-0-	-226	-0-	1975 2		N	-0-		58
09		2070 N	2038	-0-	-32	-0-	2038 2		N	-0-		58
10		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-		58
11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-		58
12		2108 N	2049	-0-	-59	-0-	2049 2		N	-0-		58
*01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-		58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735											
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	AMT	M	PROD	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			
08		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2	N	-0-	-0-
09		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	-0-	-0-
10		3193 X	2682	-0-	-511	-0-	2682	2	N	-0-	-0-
11		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2	N	-0-	-0-
12		3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2	N	-0-	-0-
01		3193 X	2877	-0-	-316	-0-	2877	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											
08		713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2	N	-0-	-0-
09		1140 N	270	-0-	-870	-0-	270	2	N	-0-	-0-
10		1054 N	597	-0-	-457	-0-	597	2	N	-0-	-0-
11		690 N	547	-0-	-143	-0-	547	2	N	-0-	-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-
01		589 N	376	-0-	-213	-0-	376	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											
08		2108 N	2082	-0-	-26	-0-	2082	2	N	-0-	-0-
09		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-	-0-
10		2418 N	2033	-0-	-385	-0-	2033	2	N	-0-	-0-
11		2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1897	2	N	-0-	-0-
12		2108 N	1872	-0-	-236	-0-	1872	2	N	-0-	-0-
01		2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1881	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											
08		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-	-0-
09		2070 N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2	N	-0-	-0-
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-	-0-
11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-	-0-
12		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-	-0-
*01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	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											
08		5642 X	4883	-0-	-759	-0-	4883	2	N	-0-	-0-
09		5460 X	4325	-0-	-1135	-0-	4325	2	N	-0-	-0-
10		5642 X	4724	-0-	-918	-0-	4724	2	N	-0-	-0-
11		5280 X	4175	-0-	-1105	-0-	4175	2	N	-0-	-0-
12		5456 X	4373	-0-	-1083	-0-	4373	2	N	-0-	-0-
01		4898 X	4671	-0-	-227	-0-	4671	2	N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424											
08		3348 X	3334	-0-	-14	-0-	3334	2	N	-0-	-0-
09		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-	-0-
10		3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3337	2	N	-0-	-0-
11		3270 X	2764	-0-	-506	-0-	2764	2	N	-0-	-0-
12		3441 X	2309	-0-	-1132	-0-	2309	2	N	-0-	-0-
01		3441 X	2163	-0-	-1278	-0-	2163	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											
08		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2	N	-0-	-0-
09		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2	N	-0-	-0-
10		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2	N	-0-	-0-
11		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2	N	-0-	-0-
12		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2	N	-0-	-0-
*01		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GIBSON		WELL #: 9		RRCID -> 217402		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709	
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
08	4619 X	3101	-0-	-1518	-0-	3101	2	N	-0-
09	4470 X	686	-0-	-3784	-0-	686	2	N	-0-
10	4619 X	2437	-0-	-2182	-0-	2437	2	N	-0-
11	3060 X	1741	-0-	-1319	-0-	1741	2	N	-0-
12	3162 X	782	-0-	-2380	-0-	782	2	N	-0-
01	3100 X	500	-0-	-2600	-0-	500	2	N	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 217633		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632	
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-
09	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	2	N	-0-
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2	N	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-
*01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 217881		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751	
08	3100 N	1389	-0-	-1711	-0-	3424	2	N	-0-
09	4619 X	1195	-0-	-3424	-0-	1195	2	N	-0-
10	1674 X	1243	-0-	-431	-0-	1243	2	N	-0-
11	1620 X	1192	-0-	-428	-0-	1192	2	N	-0-
12	1581 X	1320	-0-	-261	-0-	1320	2	N	-0-
01	1395 X	1109	-0-	-286	-0-	1109	2	N	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 217990		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592	
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 218091		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334	
08	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2	N	-0-
09	1380 N	1142	-0-	-238	-0-	1141	2	N	-0-
10	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1667	2	N	-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-
01	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1658	2	N	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009	
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4382	2	N	-0-
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-
10	4061 X	3101	-0-	-960	-0-	3100	2	N	-0-
11	4230 X	2590	-0-	-1640	-0-	2589	2	N	-0-
12	4371 X	2629	-0-	-1742	-0-	2628	2	N	-0-
01	4371 X	3702	-0-	-669	-0-	3700	2	N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 218264		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158	
08	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-
10	2325 X	2317	-0-	-8	-0-	2317	2	N	-0-
11	2250 X	2067	-0-	-183	-0-	2067	2	N	-0-
12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-
*01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531												
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

08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2			N	-0-	-0-
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2			N	-0-	-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-	-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-	-0-
12		620 N	493	-0-	-127	-0-	493 2			N	-0-	-0-
01		620 N	446	-0-	-174	-0-	446 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858												
08		5270 X	3275	-0-	-1995	-0-	3275 2			N	-0-	85
09		4410 X	4261	-0-	-149	-0-	4261 2			N	-0-	85
10		3720 X	1968	-0-	-1752	-0-	1968 2			N	-0-	85
11		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2			N	-0-	85
12		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2			N	-0-	85
*01		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2			N	-0-	85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666												
08		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2			N	-0-	-0-
09		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2			N	-0-	-0-
10		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2			N	-0-	-0-
11		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2			N	-0-	-0-
12		3689 X	3002	-0-	-687	-0-	3002 2			N	-0-	-0-
01		4123 X	3647	-0-	-476	-0-	3647 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												
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			N	-0-	-0-
09		1260 N	810	-0-	-450	-0-	810 2			N	-0-	-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-	-0-
11		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235 2			N	-0-	-0-
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			N	-0-	-0-
01		1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290 2			N	-0-	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570												
08		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2			N	-0-	-0-
09		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2			N	-0-	-0-
10		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199 2			N	-0-	-0-
11		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2			N	-0-	-0-
12		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 2			N	-0-	-0-
*01		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2			N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809												
08		4464 X	4084	-0-	-380	-0-	4084 2			N	-0-	-0-
09		4560 X	3746	-0-	-814	-0-	3746 2			N	-0-	-0-
10		4712 X	3865	-0-	-847	-0-	3865 2			N	-0-	-0-
11		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2			N	-0-	-0-
12		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292 2			N	-0-	-0-
*01		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361 2			N	-0-	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604												
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-	-0-
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2			N	-0-	-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-	-0-
11		870 N	204	-0-	-666	-0-	204 2			N	-0-	-0-
12		465 N	206	-0-	-259	-0-	206 2			N	-0-	-0-
01		651 N	221	-0-	-430	-0-	221 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	219822	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	14460	PERF.11528 -	13710
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

08		1829 X	1661	-0-	-168	-0-	1661 2		N	-0-		150
09		1770 X	1658	-0-	-112	-0-	1658 2		N	-0-		150
10		1829 X	1700	-0-	-129	-0-	1700 2		N	-0-		150
11		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-		150
12		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		N	-0-		150
*01		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-		150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	220632	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13926	PERF.11372 -	13759
08		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-		-0-
09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2		N	-0-		-0-
10		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 2		N	-0-		-0-
11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		N	-0-		-0-
12		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2		N	-0-		-0-
*01		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	220648	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11629 -	14178
08		3534 X	2968	-0-	-566	-0-	2968 2		N	-0-		-0-
09		3180 X	2608	-0-	-572	-0-	2608 2		N	-0-		-0-
10		3286 X	2925	-0-	-361	-0-	2925 2		N	-0-		-0-
11		3180 X	2492	-0-	-688	-0-	2492 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2006	-0-	-970	-0-	2006 2		N	-0-		-0-
01		2976 X	2029	-0-	-947	-0-	2029 2		N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220925	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	13879	PERF.11224 -	13684
08		2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2509 2		N	-0-		-0-
09		2520 N	1453	-0-	-1067	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
10		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-		-0-
11		2430 N	2263	-0-	-167	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
12		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-		-0-
01		2449 N	2150	-0-	-299	-0-	2150 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	221047	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11301 -	13742
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2		N	-0-		-0-
09		3570 X	3540	-0-	-30	-0-	3540 2		N	-0-		-0-
10		3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3577 2		N	-0-		-0-
11		3570 X	2820	-0-	-750	-0-	2820 2		N	-0-		-0-
12		3689 X	3329	-0-	-360	-0-	3329 2		N	-0-		-0-
01		3689 X	3013	-0-	-676	-0-	3013 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID ->	221703	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11311 -	13720
08		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2		N	-0-		-0-
09		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		N	-0-		-0-
10		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-		-0-
11		3150 X	2413	-0-	-737	-0-	2413 2		N	-0-		-0-
12		3255 X	1325	-0-	-1930	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
01		3255 X	2258	-0-	-997	-0-	2258 2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	221707	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11492 -	13834
08		2604 N	2581	-0-	-23	-0-	2581 2		N	-0-		-0-
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
10		2542 N	1995	-0-	-547	-0-	1995 2		N	-0-		-0-
11		2490 N	1557	-0-	-933	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
12		2604 N	1747	-0-	-857	-0-	1747 2		N	-0-		-0-
*01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LOFTIN CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221712	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	13480	PERF.10554 - 11898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2046 X	1788	-0-	-258	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
09		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-			-0-
10		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-			-0-
11		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
12		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 2		N	-0-			-0-
*01		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	222630	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13691	PERF. 8292 - 13580	
08		372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2		N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
01		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 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	
08		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
09		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-			-0-
10		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-			-0-
11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		N	-0-			-0-
12		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-			-0-
*01		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID ->	222986	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 8454 - 13674	
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			-0-
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
*01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223245	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	13637	PERF.10938 - 13458	
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
11		480 N	447	-0-	-33	-0-	447 2		N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
*01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	11	RRCID ->	224359	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	13752	PERF.11208 - 13660	
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
*01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-

GOLDBECK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225335	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11070 - 11294	
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-			-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 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 #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-		-0-
09		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2	N	-0-		-0-
10		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	-0-		-0-
11		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-		-0-
12		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2	N	-0-		-0-
*01		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522												
08		2139 X	1399	-0-	-740	-0-	1399	2	N	-0-		-0-
09		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-		-0-
10		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		-0-
11		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-		-0-
12		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-		-0-
01		1550 X	1546	-0-	-4	-0-	1546	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												
08		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3376	2	6 9 N	5	5 8	-0-
09		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4128	2	18 9 N	16	16 8	-0-
10		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4631	2	14 9 N	13	13 8	-0-
11		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4675	2	7 9 N	6	6 8	-0-
12		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3386	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01		2418 X	1756	-0-	-662	-0-	1755	2	1 9 N	1	1 8	-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598												
08		4495 X	3636	-0-	-859	-0-	3636	2	N	-0-		-0-
09		4350 X	4129	-0-	-221	-0-	4129	2	N	-0-		-0-
10		4495 X	3377	-0-	-1118	-0-	3377	2	N	-0-		-0-
11		4080 X	3742	-0-	-338	-0-	3742	2	N	-0-		-0-
12		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2	N	-0-		-0-
01		4278 X	3428	-0-	-850	-0-	3428	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161												
08		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-		129
09		2100 N	1930	-0-	-170	-0-	1930	2	N	-0-		129
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-		129
11		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-		129
12		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-		129
01		2387 N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2	N	-0-		129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497												
08		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	N	-0-		-0-
09		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	-0-		-0-
10		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-		-0-
11		2430 X	1178	-0-	-1252	-0-	1178	2	N	-0-		-0-
12		2511 X	896	-0-	-1615	-0-	896	2	N	-0-		-0-
*01		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118												
08		3100 N	4424	-0-	1324	1324	4424	2	N	-0-		-0-
09		2611 N	1287	-0-	-1324	-0-	1287	2	N	-0-		-0-
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-		-0-
11		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
12		992 X	989	-0-	-3	-0-	989	2	N	-0-		-0-
01		992 X	586	-0-	-406	-0-	586	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061		
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
08	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087 2	N	-0-			-0-
09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 2	N	-0-			-0-
10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101 2	N	-0-			-0-
11	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659 2	N	-0-			-0-
12	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668 2	N	-0-			-0-
*01	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672 2	N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448		
08	4526 X	4339	-0-	-187	-0-	4339 2	N	-0-			-0-
09	4380 X	3898	-0-	-482	-0-	3898 2	N	-0-			-0-
10	4526 X	4121	-0-	-405	-0-	4121 2	N	-0-			-0-
11	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2	N	-0-			-0-
12	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908 2	N	-0-			-0-
*01	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303 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		
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972 2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	916 2	3 9 N	3	3 8		-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	773 2	3 9 N	3	3 8		-0-
11	690 N	598	-0-	-92	-0-	598 2	N	-0-			-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-			-0-
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 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		
08	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
09	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985 2	N	-0-			-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-			-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-			-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590		
08	4247 X	4226	-0-	-21	-0-	4216 2	10 9 N	9	9 8		-0-
09	4110 X	3970	-0-	-140	-0-	3949 2	21 9 N	19	19 8		-0-
10	4092 X	3768	-0-	-324	-0-	3748 2	20 9 N	18	18 8		-0-
11	4080 X	3642	-0-	-438	-0-	3631 2	11 9 N	10	10 8		-0-
12	4216 X	3608	-0-	-608	-0-	3600 2	8 9 N	7	7 8		-0-
01	4216 X	3712	-0-	-504	-0-	3705 2	7 9 N	6	6 8		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137		
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-			-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157 2	N	-0-			-0-
11	1320 N	611	-0-	-709	-0-	611 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	430	-0-	-841	-0-	430 2	N	-0-			-0-
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	N	-0-			-0-

SHORTER, N.E.		WELL #: 3		RRCID -> 229198		COMPL. DATE 08/20/2018			TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828		
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-			20
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2	N	-0-			20
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	-0-			20
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-			20
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-			20
*01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-			20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14214 - 14421						
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
08		2511 X	2241	-0-	-270	-0-	2241 2			N	-0-					-0-
09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2			N	-0-					-0-
10		2356 X	2050	-0-	-306	-0-	2050 2			N	-0-					-0-
11		2280 X	2057	-0-	-223	-0-	2057 2			N	-0-					-0-
12		2449 X	1886	-0-	-563	-0-	1886 2			N	-0-					-0-
01		2449 X	1682	-0-	-767	-0-	1682 2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 229210		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11514 - 12657						
08		3968 X	3891	-0-	-77	-0-	3891 2			N	-0-					49
09		3840 X	3584	-0-	-256	-0-	3584 2			N	-0-					49
10		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2			N	-0-					49
11		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2			N	-0-					49
12		3906 X	2556	-0-	-1350	-0-	2556 2			N	-0-					49
*01		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 12511						
08		1550 N	1236	-0-	-314	-0-	1236 2			N	-0-					-0-
09		1770 N	967	-0-	-803	-0-	967 2			N	-0-					-0-
10		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-					-0-
*01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 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						
08		5084 X	4392	-0-	-692	-0-	4392 2			N	-0-					-0-
09		5040 X	4306	-0-	-734	-0-	4306 2			N	-0-					-0-
10		5208 X	4361	-0-	-847	-0-	4361 2			N	-0-					-0-
11		5040 X	4403	-0-	-637	-0-	4403 2			N	-0-					-0-
12		4743 X	4578	-0-	-165	-0-	4578 2			N	-0-					-0-
*01		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229518		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 13754						
08		6789 X	1796	-0-	-4993	-0-	1796 2			N	-0-					-0-
09		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9668 2			N	-0-					-0-
10		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9316 2			N	-0-					-0-
11		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8780 2			N	-0-					-0-
12		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	8727 2			N	-0-					-0-
01		8060 X	6717	-0-	-1343	-0-	6717 2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229527		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 12603						
08		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 2			N	-0-					-0-
09		4830 X	2976	-0-	-1854	-0-	2976 2			N	-0-					-0-
10		4991 X	4012	-0-	-979	-0-	4012 2			N	-0-					-0-
11		4830 X	2204	-0-	-2626	-0-	2204 2			N	-0-					-0-
12		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688 2			N	-0-					-0-
01		4991 X	1595	-0-	-3396	-0-	1595 2			N	-0-					-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229540		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 13316						
08		2604 X	1917	-0-	-687	-0-	1917 2			N	-0-					-0-
09		2520 X	1808	-0-	-712	-0-	1808 2			N	-0-					-0-
10		2604 X	1833	-0-	-771	-0-	1833 2			N	-0-					-0-
11		2100 X	1758	-0-	-342	-0-	1758 2			N	-0-					-0-
12		2170 X	1392	-0-	-778	-0-	1392 2			N	-0-					-0-
01		1922 X	1252	-0-	-670	-0-	1252 2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808												
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
08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2	N	-0-		-0-
09		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2	N	-0-		-0-
10		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2	N	-0-		-0-
11		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2	N	-0-		-0-
12		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2	N	-0-		-0-
*01		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385												
08		3534 X	2954	-0-	-580	-0-	2954	2	N	-0-		-0-
09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2	N	-0-		-0-
10		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2	N	-0-		-0-
11		3750 X	3090	-0-	-660	-0-	3090	2	N	-0-		-0-
12		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2	N	-0-		-0-
*01		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	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												
08		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3785	2	14 9	N	13	13 8
09		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3422	2	31 9	N	28	28 8
10		3410 X	3295	-0-	-115	-0-	3275	2	20 9	N	18	18 8
11		3300 X	1546	-0-	-1754	-0-	1542	2	4 9	N	4	4 8
12		3410 X	1480	-0-	-1930	-0-	1478	2	2 9	N	2	2 8
01		3410 X	1594	-0-	-1816	-0-	1592	2	2 9	N	2	2 8

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570												
08		2697 X	1502	-0-	-1195	-0-	1502	2	N	-0-		128
09		2610 X	1657	-0-	-953	-0-	1657	2	N	-0-		128
10		2697 X	1112	-0-	-1585	-0-	1112	2	N	-0-		128
11		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2	N	-0-		128
12		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2	N	-0-		128
*01		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2	N	-0-		128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607												
08		4092 X	2724	-0-	-1368	-0-	2724	2	N	-0-		-0-
09		3960 X	2125	-0-	-1835	-0-	2125	2	N	-0-		-0-
10		3286 X	908	-0-	-2378	-0-	908	2	N	-0-		-0-
11		2940 X	1270	-0-	-1670	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
12		2883 X	2228	-0-	-655	-0-	2228	2	N	-0-		-0-
01		2728 X	894	-0-	-1834	-0-	894	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074												
08		7750 X	6987	-0-	-763	-0-	6987	2	N	-0-		-0-
09		7500 X	7286	-0-	-214	-0-	7286	2	N	-0-		-0-
10		7750 X	6705	-0-	-1045	-0-	6705	2	N	-0-		-0-
11		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2	N	-0-		-0-
12		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2	N	-0-		-0-
01		7533 X	7432	-0-	-101	-0-	7432	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												
08		775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2	N	-0-		-0-
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		-0-
12		961 N	753	-0-	-208	-0-	753	2	N	-0-		-0-
*01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 229950		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 13890		PERF.11212 - 13712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		7192 X	6659	-0-	-533	-0-	-0-	6659	2	N	-0-		43
09		6960 X	6636	-0-	-324	-0-	-0-	6636	2	N	-0-		43
10		7192 X	7078	-0-	-114	-0-	-0-	7078	2	N	-0-		43
11		6960 X	6730	-0-	-230	-0-	-0-	6730	2	N	-0-		43
12		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	-0-	7232	2	N	-0-		43
01		7068 X	6377	-0-	-691	-0-	-0-	6377	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	
08		2999 N	2975	-0-	-24	-0-	-0-	2975	2	N	-0-		83
09		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	2958	2	N	-0-		83
10		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-		83
11		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-		83
12		2759 X	2751	-0-	-8	-0-	-0-	2751	2	N	-0-		83
*01		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	2880	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	
08		2015 N	1430	-0-	-585	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
09		1800 N	707	-0-	-1093	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
11		1380 N	884	-0-	-496	-0-	-0-	884	2	N	-0-		-0-
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-
01		1426 N	1136	-0-	-290	-0-	-0-	1136	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 230101		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 13079	
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		48
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-		48
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		48
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		48
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		48
*01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		48

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 230298		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 13648	
08		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	-0-	8538	2	N	-0-		-0-
09		7770 X	7103	-0-	-667	-0-	-0-	7103	2	N	-0-		-0-
10		8339 X	8256	-0-	-83	-0-	-0-	8256	2	N	-0-		-0-
11		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	-0-	8293	2	N	-0-		-0-
12		8525 X	7000	-0-	-1525	-0-	-0-	7000	2	N	-0-		-0-
01		8525 X	705	-0-	-7820	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 230318		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8645 - 12974	
08		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-		20
09		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-		20
10		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-		20
11		1290 N	1233	-0-	-57	-0-	-0-	1233	2	N	-0-		20
12		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-		20
01		1333 N	877	-0-	-456	-0-	-0-	877	2	N	-0-		20

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		15	RRCID -> 230320		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF.11588 - 14256	
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		162
09		1260 N	931	-0-	-329	-0-	-0-	931	2	N	-0-		162
10		1023 N	889	-0-	-134	-0-	-0-	889	2	N	-0-		162
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		162
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-		162
*01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-		162

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568												
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
08		1178 N	387	-0-	-791	-0-	387 2		N	-0-		-0-
09		1080 N	663	-0-	-417	-0-	663 2		N	-0-		-0-
10		992 N	566	-0-	-426	-0-	566 2		N	-0-		-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
12		682 N	473	-0-	-209	-0-	473 2		N	-0-		-0-
*01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 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												
08		1271 N	894	-0-	-377	-0-	892 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		900 N	752	-0-	-148	-0-	749 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		930 N	727	-0-	-203	-0-	724 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1611 2	4 9	N	4	4 8	-0-
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1327 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1451 2	2 9	N	2	2 8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
08		5115 X	4621	-0-	-494	-0-	4621 2		N	-0-		80
09		4740 X	4377	-0-	-363	-0-	4377 2		N	-0-		80
10		4898 X	4532	-0-	-366	-0-	4532 2		N	-0-		80
11		4590 X	4103	-0-	-487	-0-	4103 2		N	-0-		80
12		4619 X	4045	-0-	-574	-0-	4045 2		N	-0-		80
01		4619 X	3871	-0-	-748	-0-	3871 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												
08		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2		N	-0-		-0-
09		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		N	-0-		-0-
10		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		N	-0-		-0-
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		N	-0-		-0-
12		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-		-0-
*01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259												
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N	-0-		92
09		2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2760 2		N	-0-		92
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-		92
11		3000 X	2895	-0-	-105	-0-	2895 2		N	-0-		92
12		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		N	-0-		92
01		3162 X	3096	-0-	-66	-0-	3096 2		N	-0-		92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1847 2	67 9	N	61	61 8	-0-
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1197 2	30 9	N	27	27 8	-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1135 2	21 9	N	19	19 8	-0-
12		1984 N	129	-0-	-1855	-0-	127 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01		1240 N	1001	-0-	-239	-0-	989 2	12 9	N	11	11 8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642												
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
*01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231847	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8674 - 12925	
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
08	1488 X	947	-0-	-541	-0-	947	2		N	-0-			-0-
09	1440 X	537	-0-	-903	-0-	537	2		N	-0-			-0-
10	1488 X	517	-0-	-971	-0-	517	2		N	-0-			-0-
11	1230 X	1055	-0-	-175	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
12	992 X	891	-0-	-101	-0-	891	2		N	-0-			-0-
01	961 X	851	-0-	-110	-0-	851	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	231937	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11293 - 13781	
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
09	1740 X	1714	-0-	-26	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
10	1798 X	1744	-0-	-54	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
11	1770 X	1602	-0-	-168	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
12	1829 X	1611	-0-	-218	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
01	1829 X	1416	-0-	-413	-0-	1416	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	232014	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF.	8317 - 13381	
08	3658 X	2988	-0-	-670	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	2667	-0-	-993	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	1975	-0-	-1807	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	2741	-0-	-919	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
12	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2		N	-0-			-0-
*01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	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	
08	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2		N	-0-			-0-
09	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2		N	-0-			-0-
10	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2		N	-0-			-0-
11	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	1855	-0-	-1710	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	612	-0-	-2953	-0-	612	2		N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		10	RRCID ->	232370	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	8518 - 13355	
08	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2		N	-0-			44
09	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2		N	-0-			44
10	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9100	2	47 9	N	43			87
11	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2		N	-0-			87
12	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2		N	-0-			87
*01	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2		N	-0-			87

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233036	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8659 - 12582	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			180
10	3100 N	8762	-0-	5662	5662	8762	2		N	-0-			180
11	3000 N	2060	-0-	-940	4722	2060	2		N	-0-			180
12	3100 N	1475	-0-	-1625	3097	1475	2		N	-0-			180
*01	4318 X	1221	-0-	-3097	-0-	1221	2		N	-0-			180

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID ->	233250	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8388 - 13546	
08	6076 X	4740	-0-	-1336	-0-	4740	2		N	-0-			164
09	5550 X	3814	-0-	-1736	-0-	3814	2		N	-0-			164
10	5735 X	1637	-0-	-4098	-0-	1603	2	34 9	N	31			195
11	4590 X	1984	-0-	-2606	-0-	1981	2	3 9	N	3	178 1		20
12	4743 X	1965	-0-	-2778	-0-	1965	2		N	-0-			20
01	4743 X	1744	-0-	-2999	-0-	1744	2		N	-0-			20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233325		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030			
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
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233525		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183			
08	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
09	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	2622 2		N	-0-		-0-
10	2821 X	2755	-0-	-66	-0-	2755 2		N	-0-		-0-
11	2730 X	2614	-0-	-116	-0-	2614 2		N	-0-		-0-
12	2759 X	2648	-0-	-111	-0-	2648 2		N	-0-		-0-
01	2759 X	2564	-0-	-195	-0-	2564 2		N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828			
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-		172
09	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-		172
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-		172
11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-		172
12	1860 X	1773	-0-	-87	-0-	1773 2		N	-0-		172
01	1860 X	1298	-0-	-562	-0-	1298 2		N	-0-		172

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388			
08	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074 2		N	-0-		16
09	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794 2		N	-0-		16
10	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951 2		N	-0-		16
11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854 2		N	-0-		16
12	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016 2		N	-0-		16
*01	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814 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			
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2364 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2003 2	4 9	N	4	4 8	-0-
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1575 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1815 2	4 9	N	4	4 8	-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017 2	1 9	N	1	1 8	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245			
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-		23
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-		23
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-		23
11	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	1148 2		N	-0-		23
12	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1185 2		N	-0-		23
01	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174 2		N	-0-		23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965			
08	5053 X	3257	-0-	-1796	-0-	3257 2		N	-0-		104
09	4890 X	4071	-0-	-819	-0-	4071 2		N	-0-		104
10	5053 X	3777	-0-	-1276	-0-	3777 2		N	-0-		104
11	4200 X	2787	-0-	-1413	-0-	2787 2		N	-0-		104
12	4216 X	1712	-0-	-2504	-0-	1712 2		N	-0-		104
*01	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 2		N	-0-		104

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 #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773														
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
08		1953 X	1120	-0-	-833	-0-	1119	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		1440 N	965	-0-	-475	-0-	964	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N	2	2 8	-0-
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1385	2	1	9	N	1	1 8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785														
08		3069 X	2936	-0-	-133	-0-	2936	2			N	-0-		-0-
09		2880 X	2748	-0-	-132	-0-	2748	2			N	-0-		-0-
10		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-		-0-
11		3150 X	2496	-0-	-654	-0-	2496	2			N	-0-		-0-
12		3255 X	2349	-0-	-906	-0-	2349	2			N	-0-		-0-
*01		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983														
08		7533 X	2719	-0-	-4814	-0-	2719	2			N	-0-		-0-
09		5220 X	2335	-0-	-2885	-0-	2335	2			N	-0-		-0-
10		3658 X	2184	-0-	-1474	-0-	2184	2			N	-0-		-0-
11		3540 X	1905	-0-	-1635	-0-	1905	2			N	-0-		-0-
12		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-		-0-
*01		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	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														
08		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2483	2	34	9	N	31		171
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-		171
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2014	2	19	9	N	17	163 1	25
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-		25
12		930 N	306	-0-	-624	-0-	306	2			N	-0-		25
01		930 N	834	-0-	-96	-0-	834	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														
08		4106 X	3218	-0-	-888	-0-	3216	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2645	2	4	9	N	4	4 8	-0-
10		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2683	2	3	9	N	3	3 8	-0-
11		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2470	2	3	9	N	3	3 8	-0-
12		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2527	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01		2263 X	1607	-0-	-656	-0-	1605	2	2	9	N	2	2 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914														
08		5115 X	5049	-0-	-66	-0-	5049	2			N	-0-		-0-
09		4950 X	4903	-0-	-47	-0-	4903	2			N	-0-		-0-
10		5115 X	4838	-0-	-277	-0-	4838	2			N	-0-		-0-
11		4950 X	4544	-0-	-406	-0-	4544	2			N	-0-		-0-
12		5053 X	4516	-0-	-537	-0-	4516	2			N	-0-		-0-
01		5053 X	4645	-0-	-408	-0-	4645	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														
08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-		-0-
09		3360 X	2021	-0-	-1339	-0-	2021	2			N	-0-		-0-
10		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-		-0-
11		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-		-0-
12		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-		-0-
*01		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
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

08		4123 X	1848	-0-	-2275	-0-	1848	2		N	-0-	-0-
09		3990 X	1991	-0-	-1999	-0-	1991	2		N	-0-	-0-
10		3627 X	1420	-0-	-2207	-0-	1420	2		N	-0-	-0-
11		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-	-0-
12		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-	-0-
*01		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	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												
08		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-	42
09		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-	42
10		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-	42
11		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-	42
12		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-	42
*01		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	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												
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-	-0-
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-	-0-
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-	-0-
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-	-0-
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-	-0-
*01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	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												
08		1271 N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2		N	-0-	-0-
09		1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2		N	-0-	-0-
10		3100 N	4394	-0-	1294	1294	4394	2		N	-0-	-0-
11		3000 N	2840	-0-	-160	1134	2840	2		N	-0-	-0-
12		3100 N	2195	-0-	-905	229	2195	2		N	-0-	-0-
*01		1706 X	1477	-0-	-229	-0-	1477	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												
08		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-	-0-
09		3120 X	2971	-0-	-149	-0-	2971	2		N	-0-	-0-
10		3224 X	3006	-0-	-218	-0-	3006	2		N	-0-	-0-
11		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		N	-0-	-0-
12		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2		N	-0-	-0-
*01		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
08		2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2		N	-0-	12
09		2460 N	1618	-0-	-842	-0-	1618	2		N	-0-	12
10		2573 N	2130	-0-	-443	-0-	2130	2		N	-0-	12
11		2370 N	2115	-0-	-255	-0-	2115	2		N	-0-	12
12		1674 N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2		N	-0-	12
01		2139 N	1081	-0-	-1058	-0-	1081	2		N	-0-	12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
08		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-	-0-
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	-0-
10		1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2		N	-0-	-0-
11		1170 N	1075	-0-	-95	-0-	1075	2		N	-0-	-0-
12		1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2		N	-0-	-0-
01		1116 N	976	-0-	-140	-0-	976	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 #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2		N	-0-			40
09		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2		N	-0-			40
10		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 2		N	-0-			40
11		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530 2		N	-0-			40
12		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2		N	-0-			40
*01		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		N	-0-			40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892													
08		3410 X	1592	-0-	-1818	-0-	1592 2		N	-0-	176 1		75
09		3300 X	1595	-0-	-1705	-0-	1595 2		N	-0-			75
10		3007 X	1540	-0-	-1467	-0-	1540 2		N	-0-			75
11		2550 X	1397	-0-	-1153	-0-	1397 2		N	-0-			75
12		1798 X	692	-0-	-1106	-0-	692 2		N	-0-			75
*01		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 2		N	-0-			75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768													
08		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 2		N	-0-			62
09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2		N	-0-			62
10		5766 X	4866	-0-	-900	-0-	4866 2		N	-0-			62
11		5580 X	3424	-0-	-2156	-0-	3424 2		N	-0-			62
12		5766 X	3508	-0-	-2258	-0-	3508 2		N	-0-			62
01		4867 X	3690	-0-	-1177	-0-	3690 2		N	-0-			62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852													
08		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
09		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-			-0-
10		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-			-0-
11		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-			-0-
12		2759 N	2509	-0-	-250	-0-	2509 2		N	-0-			-0-
01		2573 N	2400	-0-	-173	-0-	2400 2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374													
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			54
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			54
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			54
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			54
12		992 N	311	-0-	-681	-0-	311 2		N	-0-			54
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482													
08		2759 X	2591	-0-	-168	-0-	2591 2		N	-0-			-0-
09		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-			-0-
10		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-			-0-
11		2520 X	2420	-0-	-100	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
12		2697 X	2405	-0-	-292	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
01		2759 X	2442	-0-	-317	-0-	2442 2		N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118													
08		1984 X	1818	-0-	-166	-0-	1818 2		N	-0-			37
09		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-			37
10		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-			37
11		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-			37
12		2945 X	2279	-0-	-666	-0-	2279 2		N	-0-			37
01		2945 X	1927	-0-	-1018	-0-	1927 2		N	-0-			37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHORTER, N.E.		WELL #: 4		RRCID -> 241462		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785			
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
08	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	2	N	-0-	-0-	
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	2	N	-0-	-0-	
10	620 N	401	-0-	-219	-0-	401	2	N	-0-	-0-	
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-	
12	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2	N	-0-	-0-	
01	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	2	N	-0-	-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241578		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748			
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	117	
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	117	
10	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2	N	-0-	117	
11	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2	N	-0-	117	
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	117	
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-	117	

HILLINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241660		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532			
08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2	N	-0-	-0-	
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2	N	-0-	-0-	
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2	N	-0-	-0-	
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-	-0-	
12	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	3031	2	N	-0-	-0-	
01	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	2886	2	N	-0-	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 241831		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288			
08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	-0-	-0-	
09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	-0-	-0-	
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2	N	-0-	-0-	
11	3120 X	3056	-0-	-64	-0-	3056	2	N	-0-	-0-	
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2	N	-0-	-0-	
*01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2	N	-0-	-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 241836		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816			
08	2263 N	1979	-0-	-284	-0-	1979	2	N	-0-	-0-	
09	2190 N	1853	-0-	-337	-0-	1853	2	N	-0-	-0-	
10	2170 N	1819	-0-	-351	-0-	1819	2	N	-0-	-0-	
11	1920 N	1873	-0-	-47	-0-	1873	2	N	-0-	-0-	
12	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2	N	-0-	-0-	
01	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	1722	2	N	-0-	-0-	

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 6		RRCID -> 241912		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634			
08	2821 X	2571	-0-	-250	-0-	2571	2	N	-0-	17	
09	2730 X	2572	-0-	-158	-0-	2572	2	N	-0-	17	
10	2728 X	2719	-0-	-9	-0-	2719	2	N	-0-	17	
11	2640 X	2578	-0-	-62	-0-	2578	2	N	-0-	17	
12	2728 X	2658	-0-	-70	-0-	2658	2	N	-0-	17	
01	2728 X	2632	-0-	-96	-0-	2632	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			
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-	-0-	
09	2070 X	1392	-0-	-678	-0-	1392	2	N	-0-	-0-	
10	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-	-0-	
11	3000 N	3021	-0-	21	21	3021	2	N	-0-	-0-	
12	2840 N	2819	-0-	-21	-0-	2819	2	N	-0-	-0-	
*01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	3780	2	N	-0-		57
09		3810 X	2308	-0-	-1502	-0-	-0-	2308	2	N	-0-		57
10		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	-0-	4268	2	N	-0-		57
11		3810 X	2953	-0-	-857	-0-	-0-	2953	2	N	-0-		57
12		3937 X	1382	-0-	-2555	-0-	-0-	1382	2	N	-0-		57
01		3937 X	985	-0-	-2952	-0-	-0-	985	2	N	-0-		57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179													
08		1395 N	1392	-0-	-3	-0-	-0-	1392	2	N	-0-		105
09		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-		105
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-		105
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		105
12		1767 N	1601	-0-	-166	-0-	-0-	1601	2	N	-0-		105
01		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	-0-	1823	2	N	-0-		105

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912													
08		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	-0-	7209	2	8 9 N	7	7 8	-0-
09		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	-0-	6393	2	17 9 N	15	15 8	-0-
10		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	-0-	6019	2	12 9 N	11	11 8	-0-
11		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	-0-	5598	2	13 9 N	12	12 8	-0-
12		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	-0-	5240	2	8 9 N	7	7 8	-0-
*01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	-0-	4729	2	7 9 N	6	6 8	-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819													
08		3844 X	1954	-0-	-1890	-0-	-0-	1954	2	N	-0-		-0-
09		3720 X	997	-0-	-2723	-0-	-0-	997	2	N	-0-		-0-
10		3844 X	1063	-0-	-2781	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-
11		3720 X	482	-0-	-3238	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-
12		3627 X	637	-0-	-2990	-0-	-0-	637	2	N	-0-		-0-
01		1953 X	586	-0-	-1367	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054													
08		1922 X	1400	-0-	-522	-0-	-0-	1400	2	N	-0-		-0-
09		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-		-0-
10		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	-0-		-0-
11		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-		-0-
12		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	3132	2	N	-0-		-0-
*01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701													
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-		-0-
09		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-		-0-
10		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-		-0-
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-		-0-
12		2542 N	1864	-0-	-678	-0-	-0-	1864	2	N	-0-		-0-
*01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	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													
08		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-		-0-
09		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-		-0-
10		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2545	2	N	-0-		-0-
11		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-		-0-
12		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-		-0-
01		1798 X	888	-0-	-910	-0-	-0-	888	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
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
08		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-	-0-
09		990 N	566	-0-	-424	-0-	566	2		N	-0-	-0-
10		434 N	246	-0-	-188	-0-	246	2		N	-0-	-0-
11		990 N	281	-0-	-709	-0-	281	2		N	-0-	-0-
12		589 N	118	-0-	-471	-0-	118	2		N	-0-	-0-
*01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
08		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-	-0-
09		2010 N	1593	-0-	-417	-0-	1593	2		N	-0-	-0-
10		2201 N	1593	-0-	-608	-0-	1593	2		N	-0-	-0-
11		2460 N	1675	-0-	-785	-0-	1675	2		N	-0-	-0-
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-	-0-
*01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	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												
08		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2		N	-0-	22
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-	22
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	22
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-	22
12		651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-	22
01		620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-	22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531												
08		3348 X	2743	-0-	-605	-0-	2743	2		N	-0-	-0-
09		3240 X	2795	-0-	-445	-0-	2795	2		N	-0-	-0-
10		3224 X	2859	-0-	-365	-0-	2859	2		N	-0-	-0-
11		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-	-0-
12		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-	-0-
*01		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	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												
08		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-	-0-
09		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-	-0-
10		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-	-0-
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-	-0-
12		1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2		N	-0-	-0-
*01		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-	-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068												
08		2811 X	2598	-0-	-213	-0-	2598	2		N	-0-	-0-
09		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-	-0-
10		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-	-0-
11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-	-0-
12		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-	-0-
*01		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-	-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512												
08		4154 X	3265	-0-	-889	-0-	3265	2		N	-0-	-0-
09		4020 X	2933	-0-	-1087	-0-	2933	2		N	-0-	-0-
10		4154 X	3133	-0-	-1021	-0-	3133	2		N	-0-	-0-
11		4020 X	2484	-0-	-1536	-0-	2484	2		N	-0-	-0-
12		4154 X	2476	-0-	-1678	-0-	2476	2		N	-0-	-0-
01		3255 X	752	-0-	-2503	-0-	752	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639												
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	PROD	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	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												
08		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-	127
09		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2		N	-0-	127
10		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		N	-0-	127
11		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-	127
12		1581 X	1564	-0-	-17	-0-	1564	2		N	-0-	127
*01		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2		N	-0-	127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-	-0-
09		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-	-0-
10		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-	-0-
11		2190 N	1966	-0-	-224	-0-	1966	2		N	-0-	-0-
12		1922 N	1745	-0-	-177	-0-	1745	2		N	-0-	-0-
01		1953 N	1065	-0-	-888	-0-	1065	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												
08		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-	65
09		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-	65
10		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-	65
11		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-	65
12		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2		N	-0-	65
*01		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-	65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
08		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2		N	-0-	-0-
09		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-	-0-
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-	-0-
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-	-0-
12		2015 N	1277	-0-	-738	-0-	1277	2		N	-0-	-0-
01		1922 N	1155	-0-	-767	-0-	1155	2		N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
08		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-	-0-
09		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-	-0-
10		2108 N	1848	-0-	-260	-0-	1848	2		N	-0-	-0-
11		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-	-0-
12		2015 N	1699	-0-	-316	-0-	1699	2		N	-0-	-0-
*01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	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												
08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-	-0-
09		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-	-0-
10		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-	-0-
11		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-	-0-
12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-	-0-
*01		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	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 #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08	930 N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-	-0-
09	1230 N	591	-0-	-639	-0-	591	2			N	-0-	-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-	-0-
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
08	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-	-0-
09	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-	-0-
10	6107 X	5513	-0-	-594	-0-	5513	2			N	-0-	-0-
11	6630 X	2736	-0-	-3894	-0-	2736	2			N	-0-	-0-
12	6913 X	4161	-0-	-2752	-0-	4161	2			N	-0-	-0-
01	6913 X	3280	-0-	-3633	-0-	3280	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												
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710												
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-	-0-
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-	-0-
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-	-0-
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-	-0-
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-	-0-
*01	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-	33
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	33
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-	33
11	2130 N	1682	-0-	-448	-0-	1682	2			N	-0-	33
12	1364 N	1049	-0-	-315	-0-	1049	2			N	-0-	33
01	1984 N	1446	-0-	-538	-0-	1446	2			N	-0-	33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027												
08	2480 X	1816	-0-	-664	-0-	1816	2			N	-0-	90
09	2700 X	1666	-0-	-1034	-0-	1666	2			N	-0-	90
10	2790 X	1883	-0-	-907	-0-	1883	2			N	-0-	90
11	2700 X	2188	-0-	-512	-0-	2188	2			N	-0-	90
12	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-	90
*01	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-	90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320												
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-	-0-
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-	-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-	-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-	-0-
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-	-0-
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. RUNNING BRANCH GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 247482		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209			
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
08	7471 X	7154	-0-	-317	-0-	7154	2	N	-0-			-0-
09	7140 X	5823	-0-	-1317	-0-	5823	2	N	-0-			-0-
10	7316 X	6265	-0-	-1051	-0-	6265	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6136	-0-	-944	-0-	6136	2	N	-0-			-0-
12	7161 X	6327	-0-	-834	-0-	6327	2	N	-0-			-0-
01	7161 X	6533	-0-	-628	-0-	6533	2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247584		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761			
08	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2	N	-0-			100
09	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	2	N	-0-			100
10	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	13135	2	N	27	30	9	127
11	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11146	2	N	33	36	9	160
12	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2	N	-0-			160
*01	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2	N	-0-			160

KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678			
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2	N	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2	N	-0-			-0-
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710			
08	2573 X	1755	-0-	-818	-0-	1738	2	N	15	15	8	-0-
09	2490 X	1527	-0-	-963	-0-	1495	2	N	29	29	8	-0-
10	2480 X	1787	-0-	-693	-0-	1757	2	N	27	27	8	-0-
11	2040 X	1468	-0-	-572	-0-	1449	2	N	17	17	8	-0-
12	2108 X	1426	-0-	-682	-0-	1415	2	N	10	10	8	-0-
01	1798 X	1451	-0-	-347	-0-	1438	2	N	12	12	8	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939			
08	2325 X	2013	-0-	-312	-0-	2013	2	N	-0-			38
09	1740 X	1338	-0-	-402	-0-	1338	2	N	-0-			38
10	2046 X	1393	-0-	-653	-0-	1393	2	N	-0-			38
11	1980 X	765	-0-	-1215	-0-	765	2	N	-0-			38
12	1395 N	814	-0-	-581	-0-	814	2	N	-0-			38
01	1395 N	796	-0-	-599	-0-	796	2	N	-0-			38

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137			
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
12	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	2	N	-0-			-0-
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	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			
08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	5	5	8	-0-
09	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5705	2	N	27	27	8	-0-
10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5142	2	N	17	17	8	-0-
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4632	2	N	14	14	8	-0-
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4592	2	N	9	9	8	-0-
*01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4272	2	N	6	6	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132														
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		1595 N	861	-0-	-734	-0-	861	2		N	-0-			-0-
*03		1426 N	1080	-0-	-346	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
*04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
*05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
*06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
*07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
*08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
*09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
*10		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
*11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
*12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
*01		1860 N	1521	-0-	-339	-0-	1521	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616														
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
12		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
*01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														
08		1209 X	693	-0-	-516	-0-	693	2		N	-0-			-0-
09		1170 X	316	-0-	-854	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10		1209 X	290	-0-	-919	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11		1170 X	410	-0-	-760	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
*01		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736														
08		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			83
09		3120 X	2446	-0-	-674	-0-	2446	2		N	-0-			83
10		3224 X	2022	-0-	-1202	-0-	2022	2		N	-0-			83
11		3120 X	1939	-0-	-1181	-0-	1939	2		N	-0-			83
12		3224 X	1920	-0-	-1304	-0-	1920	2		N	-0-			83
01		2976 X	1835	-0-	-1141	-0-	1835	2		N	-0-			83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950														
08		1209 N	972	-0-	-237	-0-	972	2		N	-0-			87
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			87
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			87
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			87
12		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2		N	-0-			87
01		1085 N	970	-0-	-115	-0-	970	2		N	-0-			87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 250846		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969			
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	AMT CODE	BALANCE		
08	3069 X	2120	-0-	-949	-0-	2120 2		N	-0-	79	
09	2970 X	1141	-0-	-1829	-0-	1141 2		N	-0-	79	
10	2914 X	2174	-0-	-740	-0-	2174 2		N	-0-	79	
11	2640 X	1867	-0-	-773	-0-	1867 2		N	-0-	79	
12	2728 X	1983	-0-	-745	-0-	1983 2		N	-0-	79	
*01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 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			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	87	
09	510 N	172	-0-	-338	-0-	172 2		N	-0-	87	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	216 2	15 9	N	14	19	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	19	
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-	19	
01	217 N	107	-0-	-110	-0-	107 2		N	-0-	19	

HALL, F. L.		WELL #: 19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673			
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2346 2	11 9	N	10	10 8	-0-
09	2370 N	2308	-0-	-62	-0-	2283 2	25 9	N	23	23 8	-0-
10	2356 N	2138	-0-	-218	-0-	2124 2	14 9	N	13	13 8	-0-
11	2280 N	2169	-0-	-111	-0-	2158 2	11 9	N	10	10 8	-0-
12	2387 N	2167	-0-	-220	-0-	2160 2	7 9	N	6	6 8	-0-
*01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2440 2	9 9	N	8	8 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 251001		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962			
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-	47	
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 2		N	-0-	47	
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2		N	-0-	47	
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	47	
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-	47	
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2		N	-0-	47	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756			
08	4092 X	2965	-0-	-1127	-0-	2965 2		N	-0-	-0-	
09	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 2		N	-0-	-0-	
10	4619 X	4362	-0-	-257	-0-	4362 2		N	-0-	-0-	
11	4470 X	4069	-0-	-401	-0-	4069 2		N	-0-	-0-	
12	5053 X	4106	-0-	-947	-0-	4106 2		N	-0-	-0-	
01	5053 X	4008	-0-	-1045	-0-	4008 2		N	-0-	-0-	

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464			
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-	-0-	
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	-0-	
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-	-0-	
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-	-0-	
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-	-0-	
*01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632			
08	2976 X	2239	-0-	-737	-0-	2239 2		N	-0-	-0-	
09	2880 X	2216	-0-	-664	-0-	2216 2		N	-0-	-0-	
10	3038 X	2754	-0-	-284	-0-	2754 2		N	-0-	-0-	
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-	-0-	
12	3038 X	2898	-0-	-140	-0-	2898 2		N	-0-	-0-	
01	2759 X	2610	-0-	-149	-0-	2610 2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 11		RRCID -> 251198		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314			
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
08	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	N	-0-	50	
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-	50	
10	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-	50	
11	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-	50	
12	2418 N	1743	-0-	-675	-0-	1743	2	N	-0-	50	
01	2573 N	1599	-0-	-974	-0-	1599	2	N	-0-	50	

ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251237		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285			
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-	-0-	
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-	-0-	
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-	-0-	
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2	N	-0-	-0-	
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2	N	-0-	-0-	
*01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2	N	-0-	-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20R		RRCID -> 251239		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798			
08	4743 X	4636	-0-	-107	-0-	4636	2	N	-0-	133	
09	4590 X	4565	-0-	-25	-0-	4565	2	N	-0-	133	
10	4712 X	4647	-0-	-65	-0-	4647	2	N	-0-	133	
11	4500 X	4345	-0-	-155	-0-	4345	2	N	-0-	133	
12	4712 X	4446	-0-	-266	-0-	4446	2	N	-0-	133	
01	4712 X	4411	-0-	-301	-0-	4411	2	N	-0-	133	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 251321		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027			
08	3100 N	3462	-0-	362	362	3462	2	N	-0-	17	
09	3000 N	2895	-0-	-105	257	2895	2	N	-0-	17	
10	2201 N	1495	-0-	-706	-0-	1495	2	N	-0-	17	
11	2130 X	1794	-0-	-336	-0-	1794	2	N	-0-	17	
12	2201 X	1405	-0-	-796	-0-	1405	2	N	-0-	17	
01	2201 X	705	-0-	-1496	-0-	705	2	N	-0-	17	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 251700		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614			
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-	155	
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-	155	
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-	155	
11	2430 N	1880	-0-	-550	-0-	1880	2	N	-0-	155	
12	2418 N	1565	-0-	-853	-0-	1565	2	N	-0-	155	
01	2294 N	1570	-0-	-724	-0-	1570	2	N	-0-	155	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251705		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646			
08	1426 X	1306	-0-	-120	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	
09	1380 X	1212	-0-	-168	-0-	1212	2	N	-0-	-0-	
10	1364 X	1149	-0-	-215	-0-	1149	2	N	-0-	-0-	
11	1320 X	857	-0-	-463	-0-	857	2	N	-0-	-0-	
12	1302 X	949	-0-	-353	-0-	949	2	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2	N	-0-	-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251711		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990			
08	5053 X	4631	-0-	-422	-0-	4630	2	1 9	N	1 8	-0-
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5517	2	3 9	N	3 8	-0-
10	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7795	2	3 9	N	3 8	-0-
11	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8350	2	21 9	N	19 8	-0-
12	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6518	2	14 9	N	13 8	-0-
01	6882 X	4256	-0-	-2626	-0-	4247	2	9 9	N	8 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251715		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668			
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
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	
09	480 N	303	-0-	-177	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2	N	-0-	-0-	
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	
*01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	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			
08	3379 X	3182	-0-	-197	-0-	3176	2	6 9 N	5	5 8	
09	3270 X	2680	-0-	-579	-0-	2680	2	11 9 N	10	10 8	
10	3627 X	2631	-0-	-996	-0-	2624	2	7 9 N	6	6 8	
11	3510 X	2959	-0-	-551	-0-	2951	2	8 9 N	7	7 8	
12	3627 X	1982	-0-	-1645	-0-	1979	2	3 9 N	3	3 8	
01	3193 X	2866	-0-	-327	-0-	2862	2	4 9 N	4	4 8	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 252339		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732			
08	4247 X	3714	-0-	-533	-0-	3714	2	N	-0-	28	
09	4110 X	3716	-0-	-394	-0-	3716	2	N	-0-	28	
10	4247 X	3976	-0-	-271	-0-	3976	2	N	-0-	28	
11	4110 X	3742	-0-	-368	-0-	3742	2	N	-0-	28	
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2	N	-0-	28	
01	3968 X	3303	-0-	-665	-0-	3303	2	N	-0-	28	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 252420		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752			
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-	-0-	
09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-	-0-	
10	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-	-0-	
11	2100 X	1597	-0-	-503	-0-	1597	2	N	-0-	-0-	
12	2170 X	524	-0-	-1646	-0-	524	2	N	-0-	-0-	
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-	-0-	

ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252879		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537			
08	3100 N	3671	-0-	571	571	3671	2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3506	-0-	506	1077	3506	2	N	-0-	-0-	
10	3100 N	2325	-0-	-775	302	2325	2	N	-0-	-0-	
11	2507 X	2205	-0-	-302	-0-	2205	2	N	-0-	-0-	
12	2139 X	1699	-0-	-440	-0-	1699	2	N	-0-	-0-	
01	2139 X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2	N	-0-	-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252897		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353			
08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	N	-0-	-0-	
09	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-	-0-	
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-	-0-	
11	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2	N	-0-	-0-	
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	N	-0-	-0-	
01	2418 X	2086	-0-	-332	-0-	2086	2	N	-0-	-0-	

BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253145		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564			
08	2232 N	1751	-0-	-481	-0-	1751	2	N	-0-	-0-	
09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-	-0-	
10	2604 N	2034	-0-	-570	-0-	2034	2	N	-0-	-0-	
11	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2	N	-0-	-0-	
12	2697 N	2096	-0-	-601	-0-	2096	2	N	-0-	-0-	
*01	3100 N	3109	-0-	9	9	3109	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. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422													
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
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-	
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-	
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-	
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-	
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-		-0-	
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 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													
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-		-0-	
09		1590 N	819	-0-	-771	-0-	819 2		N	-0-		-0-	
10		1643 N	1050	-0-	-593	-0-	1050 2		N	-0-		-0-	
11		1590 N	1066	-0-	-524	-0-	1066 2		N	-0-		-0-	
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-	
01		1054 N	886	-0-	-168	-0-	886 2		N	-0-		-0-	

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186													
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-		-0-	
09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-		-0-	
10		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		-0-	
11		1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520 2		N	-0-		-0-	
12		1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540 2		N	-0-		-0-	
*01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		-0-	

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922													
08		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-		-0-	
09		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-		-0-	
10		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-		-0-	
11		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-		-0-	
12		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-		-0-	
*01		3100 N	6346	-0-	3246	-0-	6346 2		N	-0-		-0-	

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902													
08		1333 N	745	-0-	-588	-0-	745 2		N	-0-		-0-	
09		1290 N	849	-0-	-441	-0-	849 2		N	-0-		-0-	
10		1085 N	958	-0-	-127	-0-	958 2		N	-0-		-0-	
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		-0-	
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-	
*01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920													
08		2201 X	1598	-0-	-603	-0-	1598 2		N	-0-		143	
09		2130 X	866	-0-	-1264	-0-	866 2		N	-0-		143	
10		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-		143	
11		1560 N	1068	-0-	-492	-0-	1068 2		N	-0-		143	
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		143	
01		2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2092 2		N	-0-		143	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069													
08		6386 X	1765	-0-	-4621	-0-	1765 2		N	-0-		-0-	
09		6180 X	2451	-0-	-3729	-0-	2451 2		N	-0-		-0-	
10		6386 X	1974	-0-	-4412	-0-	1974 2		N	-0-		-0-	
11		1710 X	583	-0-	-1127	-0-	583 2		N	-0-		-0-	
12		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386 2		N	-0-		-0-	
*01		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 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 #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784			
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
08	4805 X	96	-0-	-4709	-0-	96	2	N	-0-	19	
09	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2	N	-0-	19	
10	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2	N	-0-	19	
11	6840 X	6587	-0-	-253	-0-	6587	2	N	-0-	19	
12	7068 X	6309	-0-	-759	-0-	6309	2	N	-0-	19	
01	7068 X	6849	-0-	-219	-0-	6849	2	N	-0-	19	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049			
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-	-0-	
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1 9 N	1	1 8	
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1 9 N	1	1 8	
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1 9 N	1	1 8	
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1 9 N	1	1 8	
*01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2526	2	1 9 N	1	1 8	

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254739		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628			
08	3100 X	2707	-0-	-393	-0-	2707	2	N	-0-	-0-	
09	3060 X	2447	-0-	-613	-0-	2447	2	N	-0-	-0-	
10	3162 X	2669	-0-	-493	-0-	2669	2	N	-0-	-0-	
11	3060 X	2246	-0-	-814	-0-	2246	2	N	-0-	-0-	
12	2759 X	2373	-0-	-386	-0-	2373	2	N	-0-	-0-	
01	2697 X	2067	-0-	-630	-0-	2067	2	N	-0-	-0-	

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255946		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567			
08	2511 X	905	-0-	-1606	-0-	905	2	N	-0-	-0-	
09	2430 X	1180	-0-	-1250	-0-	1180	2	N	-0-	-0-	
10	3441 X	3257	-0-	-184	-0-	3257	2	N	-0-	-0-	
11	3330 X	2805	-0-	-525	-0-	2805	2	N	-0-	-0-	
12	3441 X	2699	-0-	-742	-0-	2699	2	N	-0-	-0-	
01	3255 X	1279	-0-	-1976	-0-	1279	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			
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-	23	
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-	23	
10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2	N	-0-	23	
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-	23	
12	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-	23	
*01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-	23	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256958		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	140	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	140	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	140	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2	N	-0-	140	
12	186 N	33	-0-	-153	-0-	33	2	N	-0-	140	
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	140	

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257376		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930			
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-	
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-	
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-	-0-	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047															
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			
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		74			
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2	N	-0-		74			
10		496 N	331	-0-	-165	-0-	331	2	N	-0-		74			
11		900 N	349	-0-	-551	-0-	349	2	N	-0-		74			
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		74			
01		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	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															
08		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	1669	2	N	-0-		93			
09		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-		93			
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		93			
11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-		93			
12		1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2	N	-0-		93			
*01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	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															
08		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	N	-0-		-0-			
09		2850 X	2526	-0-	-324	-0-	2526	2	N	-0-		-0-			
10		2945 X	2725	-0-	-220	-0-	2725	2	N	-0-		-0-			
11		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-		-0-			
12		2914 X	2438	-0-	-476	-0-	2438	2	N	-0-		-0-			
*01		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2	N	-0-		-0-			

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779															
08		3937 X	3127	-0-	-810	-0-	3124	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3895	2	12	9	N	11	11	8	-0-
10		3937 X	3919	-0-	-18	-0-	3910	2	9	9	N	8	8	8	-0-
11		3810 X	3723	-0-	-87	-0-	3716	2	7	9	N	6	6	8	-0-
12		3937 X	3758	-0-	-179	-0-	3752	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01		3937 X	3801	-0-	-136	-0-	3797	2	4	9	N	4	4	8	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845															
08		2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2	N	-0-		196			
09		2130 N	2004	-0-	-126	-0-	2004	2	N	-0-		196			
10		2201 N	2009	-0-	-192	-0-	2009	2	N	-0-		196			
11		2070 N	2002	-0-	-68	-0-	2002	2	N	-0-		196			
12		2077 N	1976	-0-	-101	-0-	1976	2	N	-0-		196			
01		2015 N	1902	-0-	-113	-0-	1902	2	N	-0-		196			

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127															
08		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2	N	-0-		13			
09		1410 N	1021	-0-	-389	-0-	1021	2	N	-0-		13			
10		1457 N	1015	-0-	-442	-0-	1015	2	N	-0-		13			
11		1290 N	919	-0-	-371	-0-	919	2	N	-0-		13			
12		1054 N	876	-0-	-178	-0-	876	2	N	-0-		13			
01		1023 N	814	-0-	-209	-0-	814	2	N	-0-		13			

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034															
08		930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2	N	-0-		-0-			
09		870 N	562	-0-	-308	-0-	562	2	N	-0-		-0-			
10		899 N	593	-0-	-306	-0-	593	2	N	-0-		-0-			
11		840 N	523	-0-	-317	-0-	523	2	N	-0-		-0-			
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-			
*01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	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 #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		5177 X	4591	-0-	-586	-0-	4591 2			N	-0-	-0-
09		4920 X	4379	-0-	-541	-0-	4379 2			N	-0-	-0-
10		4712 X	4412	-0-	-300	-0-	4412 2			N	-0-	-0-
11		4470 X	4179	-0-	-291	-0-	4179 2			N	-0-	-0-
12		4588 X	4135	-0-	-453	-0-	4135 2			N	-0-	-0-
01		4588 X	4203	-0-	-385	-0-	4203 2			N	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176												
08		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3271 2	1 9		N	1	1 8
09		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3141 2	2 9		N	2	2 8
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3168 2	2 9		N	2	2 8
11		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2581 2	2 9		N	2	2 8
12		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3357 2	1 9		N	1	1 8
*01		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3570 2	1 9		N	1	1 8

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408												
08		3286 X	2816	-0-	-470	-0-	2816 2			N	-0-	7
09		3180 X	2505	-0-	-675	-0-	2505 2			N	-0-	7
10		2759 X	2700	-0-	-59	-0-	2700 2			N	-0-	7
11		2730 X	2540	-0-	-190	-0-	2540 2			N	-0-	7
12		2821 X	2265	-0-	-556	-0-	2265 2			N	-0-	7
01		2821 X	2041	-0-	-780	-0-	2041 2			N	-0-	7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586												
08		5766 X	4655	-0-	-1111	-0-	4655 2			N	-0-	-0-
09		5520 X	4192	-0-	-1328	-0-	4192 2			N	-0-	-0-
10		5580 X	4621	-0-	-959	-0-	4621 2			N	-0-	-0-
11		5190 X	3953	-0-	-1237	-0-	3953 2			N	-0-	-0-
12		5301 X	3776	-0-	-1525	-0-	3776 2			N	-0-	-0-
01		4650 X	3175	-0-	-1475	-0-	3175 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559												
08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2			N	-0-	-0-
09		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2			N	-0-	-0-
10		3286 X	3140	-0-	-146	-0-	3140 2			N	-0-	-0-
11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2			N	-0-	-0-
12		3286 X	3231	-0-	-55	-0-	3231 2			N	-0-	-0-
01		3224 X	3205	-0-	-19	-0-	3205 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												
08		7161 X	5620	-0-	-1541	-0-	5620 2			N	-0-	-0-
09		5970 X	4071	-0-	-1899	-0-	4071 2			N	-0-	-0-
10		6169 X	225	-0-	-5944	-0-	225 2			N	-0-	-0-
11		5430 X	1934	-0-	-3496	-0-	1934 2			N	-0-	-0-
12		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484 2			N	-0-	-0-
*01		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859												
08		3472 X	2898	-0-	-574	-0-	2898 2			N	-0-	3
09		3360 X	2422	-0-	-938	-0-	2422 2			N	-0-	3
10		3937 X	1896	-0-	-2041	-0-	1896 2			N	-0-	3
11		3810 X	3580	-0-	-230	-0-	3580 2			N	-0-	3
12		3937 X	1815	-0-	-2122	-0-	1815 2			N	-0-	3
*01		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2			N	-0-	3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. RUNNING BRANCH GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
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	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. RUNNING BRANCH GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484		- 12202	
08	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047 2	N	-0-			-0-
09	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613 2	N	-0-			-0-
10	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048 2	N	-0-			-0-
11	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601 2	N	-0-			-0-
12	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915 2	N	-0-			-0-
*01	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8205 - 12848	
08	3658 X	3122	-0-	-536	-0-	3115 2	7 9 N	6	6 8		-0-
09	3540 X	1858	-0-	-1682	-0-	1850 2	8 9 N	7	7 8		-0-
10	2294 X	1503	-0-	-791	-0-	1499 2	4 9 N	4	4 8		-0-
11	3030 X	1035	-0-	-1995	-0-	1032 2	3 9 N	3	3 8		-0-
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3846 2	11 9 N	10	10 8		-0-
*01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4183 2	10 9 N	9	9 8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903		PERF.11417 - 13872	
08	4526 X	3760	-0-	-766	-0-	3760 2	N	-0-			-0-
09	4380 X	3393	-0-	-987	-0-	3393 2	N	-0-			-0-
10	4526 X	3090	-0-	-1436	-0-	3090 2	N	-0-			-0-
11	4380 X	3112	-0-	-1268	-0-	3112 2	N	-0-			-0-
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3413	-0-	-338	-0-	3413 2	N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11H		RRCID -> 261206		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13300 - 18202	
08	6789 X	5157	-0-	-1632	-0-	5157 2	N	-0-			-0-
09	6570 X	3720	-0-	-2850	-0-	3720 2	N	-0-			-0-
10	6262 X	3993	-0-	-2269	-0-	3993 2	N	-0-			-0-
11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336 2	N	-0-			-0-
01	5146 X	3808	-0-	-1338	-0-	3808 2	N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 25		RRCID -> 261211		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13906		PERF.12095 - 13920	
08	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	N	-0-			-0-
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2	N	-0-			-0-
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2	N	-0-			-0-
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2	N	-0-			-0-
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2	N	-0-			-0-
01	3689 X	3169	-0-	-520	-0-	3169 2	N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 261240		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 13797		PERF.11340 - 13816	
08	3689 X	2435	-0-	-1254	-0-	2435 2	N	-0-			37
09	3570 X	2566	-0-	-1004	-0-	2566 2	N	-0-			37
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2	N	-0-			37
11	3180 X	2582	-0-	-598	-0-	2582 2	N	-0-			37
12	2666 X	2176	-0-	-490	-0-	2176 2	N	-0-			37
01	3689 X	1880	-0-	-1809	-0-	1880 2	N	-0-			37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 261254		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.12015 - 13838	
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2	N	-0-			-0-
09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2	N	-0-			-0-
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2	N	-0-			-0-
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	2691 2	N	-0-			-0-
*01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838												
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

08		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2			N	-0-	-0-
09		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561 2			N	-0-	-0-
10		5332 X	5082	-0-	-250	-0-	5082 2			N	-0-	-0-
11		5160 X	4392	-0-	-768	-0-	4392 2			N	-0-	-0-
12		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463 2			N	-0-	-0-
01		5332 X	5190	-0-	-142	-0-	5190 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												
08		5022 X	4610	-0-	-412	-0-	4610 2			N	-0-	-0-
09		4860 X	2548	-0-	-2312	-0-	2548 2			N	-0-	-0-
10		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748 2			N	-0-	-0-
11		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377 2			N	-0-	-0-
12		4619 X	4288	-0-	-331	-0-	4288 2			N	-0-	-0-
*01		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 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												
08		15655 X	15017	-0-	-638	-0-	15017 2			N	-0-	-0-
09		15150 X	13768	-0-	-1382	-0-	13768 2			N	-0-	-0-
10		15655 X	14583	-0-	-1072	-0-	14583 2			N	-0-	-0-
11		15030 X	14085	-0-	-945	-0-	14085 2			N	-0-	-0-
12		15531 X	12989	-0-	-2542	-0-	12989 2			N	-0-	-0-
01		15004 X	12808	-0-	-2196	-0-	12808 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												
08		5704 X	5307	-0-	-397	-0-	5307 2			N	-0-	-0-
09		5400 X	4853	-0-	-547	-0-	4853 2			N	-0-	-0-
10		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2			N	-0-	-0-
11		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 2			N	-0-	-0-
12		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579 2			N	-0-	-0-
01		5859 X	5595	-0-	-264	-0-	5595 2			N	-0-	-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
08		2635 X	2526	-0-	-109	-0-	2526 2			N	-0-	-0-
09		2550 X	2526	-0-	-24	-0-	2526 2			N	-0-	-0-
10		2635 X	2570	-0-	-65	-0-	2570 2			N	-0-	-0-
11		2550 X	2434	-0-	-116	-0-	2434 2			N	-0-	-0-
12		2604 X	2053	-0-	-551	-0-	2053 2			N	-0-	-0-
01		2573 N	2020	-0-	-553	-0-	2020 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												
08		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346 2			N	-0-	-0-
09		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899 2			N	-0-	-0-
10		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026 2			N	-0-	-0-
11		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 2			N	-0-	-0-
12		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600 2			N	-0-	-0-
*01		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
08		5487 X	4982	-0-	-505	-0-	4982 2			N	-0-	-0-
09		5310 X	4700	-0-	-610	-0-	4700 2			N	-0-	-0-
10		5053 X	4389	-0-	-664	-0-	4389 2			N	-0-	-0-
11		4890 X	3887	-0-	-1003	-0-	3887 2			N	-0-	-0-
12		5053 X	4886	-0-	-167	-0-	4886 2			N	-0-	-0-
01		4991 X	3969	-0-	-1022	-0-	3969 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864												
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
08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2	N	-0-		-0-
09		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2	N	-0-		-0-
10		3906 X	3751	-0-	-155	-0-	3751	2	N	-0-		-0-
11		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	N	-0-		-0-
12		3906 X	3286	-0-	-620	-0-	3286	2	N	-0-		-0-
01		3906 X	2786	-0-	-1120	-0-	2786	2	N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
08		3906 X	2577	-0-	-1329	-0-	2577	2	N	-0-		19
09		3000 X	2754	-0-	-246	-0-	2754	2	N	-0-		19
10		3100 X	2600	-0-	-500	-0-	2600	2	N	-0-		19
11		2880 X	2813	-0-	-67	-0-	2813	2	N	-0-		19
12		2976 X	2876	-0-	-100	-0-	2876	2	N	-0-		19
*01		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-		19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234												
08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2	N	-0-		20
09		3390 X	2081	-0-	-1309	-0-	2081	2	N	-0-		20
10		2945 X	1643	-0-	-1302	-0-	1643	2	N	-0-		20
11		3480 X	2240	-0-	-1240	-0-	2240	2	N	-0-		20
12		3596 X	1498	-0-	-2098	-0-	1498	2	N	-0-		20
01		3596 X	2204	-0-	-1392	-0-	2204	2	N	-0-		20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915												
08		3658 X	3201	-0-	-457	-0-	3201	2	N	-0-		-0-
09		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	-0-		-0-
10		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-		-0-
11		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2	N	-0-		-0-
12		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2	N	-0-		-0-
*01		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2	N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812												
08		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2	N	-0-		-0-
09		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2	N	-0-		-0-
10		8680 X	8417	-0-	-263	-0-	8417	2	N	-0-		-0-
11		8400 X	7658	-0-	-742	-0-	7658	2	N	-0-		-0-
12		8680 X	8102	-0-	-578	-0-	8102	2	N	-0-		-0-
01		8680 X	7589	-0-	-1091	-0-	7589	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
08		5642 X	5171	-0-	-471	-0-	5170	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		5460 X	2087	-0-	-3373	-0-	2086	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		5239 X	3272	-0-	-1967	-0-	3271	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6626	2	8 9 N	7	7 8	-0-
12		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5540	2	4 9 N	4	4 8	-0-
*01		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5845	2	4 9 N	4	4 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
08		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2	N	-0-		-0-
09		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	N	-0-		-0-
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-		-0-
11		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2	N	-0-		-0-
12		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-		-0-
01		3317 X	3060	-0-	-257	-0-	3060	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 #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867												
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
08		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2		N	-0-		-0-
09		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2		N	-0-		-0-
10		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-		-0-
11		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-		-0-
12		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-		-0-
*01		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
08		4154 X	3139	-0-	-1015	-0-	3137 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		4020 X	2960	-0-	-1060	-0-	2954 2	6 9	N	5	5 8	-0-
10		3503 X	2429	-0-	-1074	-0-	2426 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		3390 X	2719	-0-	-671	-0-	2715 2	4 9	N	4	4 8	-0-
12		3131 X	2560	-0-	-571	-0-	2558 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01		3131 X	2692	-0-	-439	-0-	2690 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												
08		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	73 1	1697 2	N	-0-		-0-
09		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	124 1	2824 2	N	-0-		-0-
10		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	83 1	1917 2	N	-0-		-0-
11		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	104 1	2357 2	N	-0-		-0-
12		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	115 1	2540 2	N	-0-		-0-
*01		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	77 1	1729 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												
08		3317 X	2543	-0-	-774	-0-	2543 2		N	-0-		-0-
09		3210 X	3171	-0-	-39	-0-	3171 2		N	-0-		-0-
10		3317 X	2824	-0-	-493	-0-	2824 2		N	-0-		-0-
11		3210 X	2634	-0-	-576	-0-	2634 2		N	-0-		-0-
12		3317 X	2736	-0-	-581	-0-	2736 2		N	-0-		-0-
01		3286 X	2734	-0-	-552	-0-	2734 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												
08		5735 X	5592	-0-	-143	-0-	5592 2		N	-0-		-0-
09		5550 X	5106	-0-	-444	-0-	5106 2		N	-0-		-0-
10		5735 X	5698	-0-	-37	-0-	5698 2		N	-0-		-0-
11		5400 X	4939	-0-	-461	-0-	4939 2		N	-0-		-0-
12		5580 X	5312	-0-	-268	-0-	5312 2		N	-0-		-0-
*01		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
08		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-		2
09		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-		2
10		2914 X	2869	-0-	-45	-0-	2869 2		N	-0-		2
11		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N	-0-		2
12		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2		N	-0-		2
*01		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		N	-0-		2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
08		3317 X	2973	-0-	-344	-0-	2973 2		N	-0-		-0-
09		3210 X	2833	-0-	-377	-0-	2833 2		N	-0-		-0-
10		3100 X	2818	-0-	-282	-0-	2818 2		N	-0-		-0-
11		2940 X	2694	-0-	-246	-0-	2694 2		N	-0-		-0-
12		3007 X	2906	-0-	-101	-0-	2906 2		N	-0-		-0-
01		2976 X	2696	-0-	-280	-0-	2696 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		7130 X	6695	-0-	-435	-0-	6695	2	N	-0-		-0-
09		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2	N	-0-		-0-
10		6665 X	4983	-0-	-1682	-0-	4983	2	N	-0-		-0-
11		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2	N	-0-		-0-
12		6944 X	6169	-0-	-775	-0-	6169	2	N	-0-		-0-
01		6944 X	6452	-0-	-492	-0-	6452	2	N	-0-		-0-
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170												
08		806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2	N	-0-		-0-
09		630 N	530	-0-	-100	-0-	530	2	N	-0-		-0-
10		775 N	292	-0-	-483	-0-	292	2	N	-0-		-0-
11		780 N	311	-0-	-469	-0-	311	2	N	-0-		-0-
12		558 N	349	-0-	-209	-0-	349	2	N	-0-		-0-
*01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	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												
08		11377 X	10525	-0-	-852	-0-	10525	2	N	-0-		-0-
09		10830 X	9898	-0-	-932	-0-	9898	2	N	-0-		-0-
10		11191 X	8521	-0-	-2670	-0-	8521	2	N	-0-		-0-
11		10830 X	9660	-0-	-1170	-0-	9660	2	N	-0-		-0-
12		11036 X	8623	-0-	-2413	-0-	8623	2	N	-0-		-0-
01		10540 X	3900	-0-	-6640	-0-	3900	2	N	-0-		-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849												
08		25668 X	23989	-0-	-1679	-0-	23989	2	N	-0-		-0-
09		24840 X	22767	-0-	-2073	-0-	22767	2	N	-0-		-0-
10		25668 X	23393	-0-	-2275	-0-	23393	2	N	-0-		-0-
11		24840 X	22048	-0-	-2792	-0-	22048	2	N	-0-		-0-
12		25606 X	22862	-0-	-2744	-0-	22862	2	N	-0-		-0-
01		23994 X	21520	-0-	-2474	-0-	21520	2	N	-0-		-0-
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522												
08		19592 X	16597	-0-	-2995	-0-	16597	2	N	-0-		-0-
09		17910 X	15977	-0-	-1933	-0-	15977	2	N	-0-		-0-
10		17763 X	16193	-0-	-1570	-0-	16193	2	N	-0-		-0-
11		17190 X	14792	-0-	-2398	-0-	14792	2	N	-0-		-0-
12		17391 X	14621	-0-	-2770	-0-	14621	2	N	-0-		-0-
01		16585 X	14736	-0-	-1849	-0-	14736	2	N	-0-		-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580												
08		10106 X	9160	-0-	-946	-0-	9160	2	N	-0-		-0-
09		9780 X	9435	-0-	-345	-0-	9435	2	N	-0-		-0-
10		10106 X	9510	-0-	-596	-0-	9510	2	N	-0-		-0-
11		9780 X	8241	-0-	-1539	-0-	8241	2	N	-0-		-0-
12		9765 X	7796	-0-	-1969	-0-	7796	2	N	-0-		-0-
01		9765 X	7844	-0-	-1921	-0-	7844	2	N	-0-		-0-
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	136047	-0-	136047	136047	136047	2	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	140225	-0-	140225	276272	140225	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
JACOBY HARRIS-TUMLINSON		WELL #:		1H	RRCID -> 288218	COMPL. DATE 12/08/2020	TOTAL DEPTH 12166	PERF. 12477	- 13445	
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	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	120032 X	76415	-0-	-43617	-0-		76415 2			-0-
*01	120032 X	104138	-0-	-15894	-0-		104138 2			-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WORTHY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 134203	COMPL. DATE 03/12/1990	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8848	- 9048
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID -> 205906	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 14989	PERF. 9301	- 9445
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336								
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 9104 - 9283	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8890 - 9145	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
HOLMES "A"			WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510				
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	43	1	1495	2	Y	4		33
09	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	38	1	1549	2	Y	1		34
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	41	1	1543	2	Y	7		41
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	9	1520	2	Y	-0-		41
12	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	29	1	1231	2	Y	-0-		41
01	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	31	1	1317	2	Y	-0-		41

BLACK			WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 121923		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647			
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1									
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	Y	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2	Y	-0-		-0-
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3585	-0-	485	-0-	3585	2	Y	-0-		-0-
*01	608 N	123	-0-	-485	-0-	123	2	Y	-0-		-0-

SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630			
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	Y	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921			
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2	N	-0-		-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-		-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		40
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		40
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-		-0-
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-		-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		-0-
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-		-0-
*01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 135153		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182			
08	930 N	395	-0-	-535	-0-	395	2	N	-0-		122
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-		122
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-		122
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-		122
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-		122
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2	N	-0-		122

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038			
08	3100 N	3428	-0-	328	2494	3428	2	N	-0-		-0-
09	6422 X	3928	-0-	-2494	-0-	3928	2	N	-0-		-0-
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2	N	-0-		-0-
11	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-		-0-
12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2	N	-0-		-0-
*01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2	N	-0-		-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 #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	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														
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161														
08		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1036	-0-	-344	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	711	-0-	-901	-0-	711	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	721	-0-	-779	-0-	721	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	732	-0-	-353	-0-	732	2		N	-0-			-0-
*01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	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														
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			99
09		300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2		N	-0-			99
10		310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2		N	-0-			99
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-			99
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			99
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453														
08		1116 N	832	-0-	-284	-0-	832	2		N	-0-			-0-
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
12		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
*01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 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

08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	154184	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8621 - 9187	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
*01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	154738	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618 - 9219	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	154884	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618 - 8970	
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-		-0-
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-		-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-		-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	N	-0-		-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-		-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	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 PROD	INJECT. (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
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	480 N	170	-0-	-310	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190				
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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 9787						
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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					
		WELL #:	12	RRCID ->	228218	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	8956 - 10138
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. MCKENZIE "B" GAS UNIT		//CONT.// 30321 500 //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 #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8674 - 8806			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 9042 - 10253			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654								
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01	310 N	105	-0-	-205	-0-	105	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 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	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	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-			-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 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
RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
11	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
12	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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												
08	SWR 10	1391	-0-	1391	45090	1391	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	2592	-0-	2592	47682	2592	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	1812	-0-	1812	49494	1812	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	1821	-0-	1821	51315	1821	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	1711	-0-	1711	53026	1711	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	1709	-0-	1709	54735	1709	2	N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341								
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	N	20					20

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2		N	-0-		-0-
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2		N	-0-		-0-
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		N	-0-		-0-
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2		N	-0-		-0-
12	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2		N	-0-		-0-
*01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	14054	PERF. 8597 - 10022
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
12	620 X	34	-0-	-586	-0-	34 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8623 - 10065
08	2790 X	1619	-0-	-1171	-0-	1619 2		N	-0-		-0-
09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-		-0-
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-		-0-
11	1650 X	1405	-0-	-245	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
12	2139 X	2087	-0-	-52	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
01	2201 X	1007	-0-	-1194	-0-	1007 2		N	-0-		-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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
 GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
WELL #:			3	RRCID ->	207953	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826 - 8836	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:	7	RRCID ->	207957	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8861 - 8913
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 10		RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		BLACK		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LIMESTONE	
//CONT.//		//CONT.//		30325 750		8	228223	01/22/2007	14463	8634	- 8774	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLACK						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8935	
						3	228228	03/29/2007	14740	8799	- 8935	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8773	
						16	229882	05/12/2007	14583	8689	- 8773	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRIZZLY						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8916	
						4	232111	06/22/2007	14651	8779	- 8916	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLACK						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8901	
						2	233075	10/12/2007	14459	8759	- 8901	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POLAR						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8788	
						1	233317	09/29/2007	14460	8652	- 8788	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8936	
						23	233580	11/19/2007	13360	8852	- 8936	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
WELL #:			15	RRCID ->	235956	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	8858 - 8970	
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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
HOLMES "A"			WELL #:	14	RRCID ->	235998	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	8946 - 9060
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 11			RRCID -> 244656	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14450	PERF. 8646	- 8778				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #: 6		RRCID -> 245123	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF. 8779	- 8915		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		LEWIS "B"		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
						//CONT.//	881167								
						WELL #:	23	RRCID ->	266364	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8888 - 14626
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

		LEWIS "B"				WELL #:	24	RRCID ->	266528	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	8820 - 14490
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.		SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	145276	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8475 - 8539
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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				
		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201553		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158						
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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316						
08	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1196	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1109	2	7	9	N	6	6	8	-0-
10	1302 N	721	-0-	-581	-0-	718	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	1170 N	682	-0-	-488	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	1147 N	689	-0-	-458	-0-	688	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	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 #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728								
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228658		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228882		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229200		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30325 750 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	EOM BALANCE				
REED GAS UNIT II		WELL #:	7	RRCID ->	229525	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF.	8528 - 8662
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	229834	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8538 - 8625
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860			
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	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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								
		WELL #: 12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844								
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230723		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 11		RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B. W.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775				
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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS		GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833				
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 8688		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 8638		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518			
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	147	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	147	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	147	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	147	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	147	
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	147	

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LAWLEY GAS UNIT		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 255167	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255948	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255967	COMPL. DATE 01/30/2010	TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 19		RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664			
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539			
08	SWR 10	107	-0-	107	6883	107 2		N	-0-	-0-	
09	SWR 10	99	-0-	99	6982	99 2		N	-0-	-0-	
10	SWR 10	179	-0-	179	7161	179 2		N	-0-	-0-	
11	SWR 10	207	-0-	207	7368	207 2		N	-0-	-0-	
12	SWR 10	122	-0-	122	7490	122 2		N	-0-	-0-	
01	SWR 10	97	-0-	97	7587	97 2		N	-0-	-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT	-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	707	-0-	707	20697	707 2		N	-0-	30	
09	SWR 10	715	-0-	715	21412	715 2		N	-0-	30	
10	SWR 10	725	-0-	725	22137	725 2		N	-0-	30	
11	SWR 10	695	-0-	695	22832	695 2		N	-0-	30	
12	SWR 10	717	-0-	717	23549	717 2		N	-0-	30	
01	SWR 10	712	-0-	712	24261	712 2		N	-0-	30	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT I		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529 - 8676		
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	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8320		
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2	N	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-			-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-			-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 4		RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022						
M	O	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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAZZINO, LEE UNIT		30445 075 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
		WELL #: 1		RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046						
08		15717 X	15397	-0-	-320	-0-	15397	2		N	-0-			-0-
09		15210 X	13923	-0-	-1287	-0-	13923	2		N	-0-			-0-
10		15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2		N	-0-			-0-
11		14910 X	9426	-0-	-5484	-0-	9426	2		N	-0-			-0-
12		15407 X	7708	-0-	-7699	-0-	7708	2		N	-0-			-0-
01		15717 X	9546	-0-	-6171	-0-	9546	2		N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) XTO ENERGY INC. OWENS "C"		32791 200 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 1		RRCID -> 155163		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		32791 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID ->	164209	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9470 - 9764
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEVELS, MARION		WELL #:		1	RRCID ->	171297	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10950 - 11153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		32900 380		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LEON				
COUCH OIL & GAS, INC.		182165										
BRAVEHEART		WELL #:		2	RRCID ->	270732	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15665 - 17669
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LEON				
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	212941	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	18100	PERF.	10852 - 11564
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		32950 285		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
TERRY "D"		WELL #:		3	RRCID ->	181287	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	11797 - 11911
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	113 1	1573 2	N	-0-			72
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	136 1	1776 2	N	-0-			72
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	97 1	1261 2	N	-0-			72
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	106 1	1296 2	N	-0-			72
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	121 1	1460 2	N	-0-			72
*01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	124 1	1517 2	N	-0-			72

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																		
BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363																		
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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637																		
08	4306	X	2911	-0-	-1395	-0-	-0-	195	1	2716	2	N	-0-					-0-
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1704	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	1389	-0-	-1525	-0-	-0-	105	1	1284	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683																		
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	2875	2	N	-0-					-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	2702	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	2475	2	N	-0-					-0-
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	2561	2	N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	2779	2	N	-0-					-0-
*01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1457	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576																		
08	2697	X	2187	-0-	-510	-0-	-0-	147	1	2040	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2320	-0-	-290	-0-	-0-	165	1	2155	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	2677	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	2106	-0-	-84	-0-	-0-	159	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1716	-0-	-671	-0-	-0-	131	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	1887	-0-	-810	-0-	-0-	142	1	1745	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802																		
08	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	-0-	121	1	1682	2	N	-0-					57
09	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	-0-	121	1	1587	2	N	-0-					57
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1698	2	N	-0-					57
11	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	-0-	126	1	1541	2	N	-0-					57
12	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	-0-	121	1	1469	2	N	-0-					57
01	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	-0-	117	1	1441	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564																		
08	1922	N	1164	-0-	-758	-0-	-0-	78	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	-0-	98	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2066	2	N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1991	2	N	-0-					-0-
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1878	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770																		
08	1302	N	922	-0-	-380	-0-	-0-	62	1	860	2	N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	965	2	N	-0-					-0-
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	-0-	68	1	831	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	928	-0-	-219	-0-	-0-	71	1	857	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	-0-	63	1	769	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																			
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796																			
08	1550	N		1412	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	95	1	1317	2	N	-0-				-0-
09	1440	N		1343	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	95	1	1248	2	N	-0-				-0-
10	1426	N		1231	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	88	1	1143	2	N	-0-				-0-
11	1380	N		1123	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	2	N	-0-				-0-
12	1395	N		1170	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	89	1	1081	2	N	-0-				-0-
*01	1350	N		1350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1248	2	N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385																			
08	2703	X		2703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2522	2	N	-0-				-0-
09	2432	X		2432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2259	2	N	-0-				-0-
10	2621	X		2621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2434	2	N	-0-				-0-
11	2018	X		2018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1865	2	N	-0-				-0-
12	3044	X		3044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	2812	2	N	-0-				-0-
*01	2957	X		2957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	2734	2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630																			
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359																			
08	3100	N		4882	-0-	1782	-0-	1782	-0-	327	1	4555	2	N	-0-				-0-
09	3000	N		3026	-0-	26	-0-	1808	-0-	215	1	2811	2	N	-0-				-0-
10	3100	N		2738	-0-	-362	-0-	1446	-0-	196	1	2542	2	N	-0-				-0-
11	3684	X		2238	-0-	-1446	-0-	-0-	-0-	169	1	2069	2	N	-0-				-0-
12	2449	X		2108	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	161	1	1947	2	N	-0-				-0-
*01	3827	X		3827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	3539	2	N	-0-				-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843																			
08	31	N		9	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
09	16	N		16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
10	14	N		14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
11	9	N		3	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	21	N		21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-				-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877																			
08	1550	X		1446	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	97	1	1349	2	N	-0-				-0-
09	1920	X		921	-0-	-999	-0-	-0-	-0-	65	1	856	2	N	-0-				-0-
10	2015	X		1086	-0-	-929	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	2	N	-0-				-0-
11	1410	N		1085	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	82	1	1003	2	N	-0-				-0-
12	1959	N		1959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1809	2	N	-0-				-0-
*01	2365	N		2365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2187	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
REED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196474	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11736	- 11746	
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
08	651 N	443	-0-	-208	-0-	32 1	411 2	N	-0-				17
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	39 1	554 2	N	-0-				17
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	54 1	639 2	N	-0-				17
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	38 1	489 2	N	-0-				17
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	45 1	512 2	N	-0-				17
01	682 N	492	-0-	-190	-0-	40 1	452 2	N	-0-				17

BARGER, H. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196908	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11456	- 11507	
08	1023 N	912	-0-	-111	-0-	61 1	851 2	N	-0-				-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	64 1	840 2	N	-0-				-0-
10	1240 N	979	-0-	-261	-0-	70 1	909 2	N	-0-				-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	80 1	974 2	N	-0-				-0-
12	930 N	898	-0-	-32	-0-	69 1	829 2	N	-0-				-0-
*01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	96 1	1178 2	N	-0-				-0-

TERRY "D"		WELL #:		9	RRCID ->	196988	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11772	- 11782	
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	109 1	1519 2	N	-0-				67
09	1050 N	747	-0-	-303	-0-	53 1	694 2	N	-0-				67
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	124 1	1605 2	N	-0-				67
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	145 1	1770 2	N	-0-				67
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	142 1	1713 2	N	-0-				67
01	1085 N	413	-0-	-672	-0-	31 1	382 2	N	-0-				67

TERRY "D"		WELL #:		7	RRCID ->	197141	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11756	- 11766	
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	99 1	1381 2	N	-0-				40
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	88 1	1154 2	N	-0-				40
10	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	87 1	1135 2	N	-0-				40
11	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	95 1	1157 2	N	-0-				40
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	110 1	1330 2	N	-0-				40
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	113 1	1392 2	N	-0-				40

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	198034	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11616	- 12713	
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	153 1	2130 2	N	-0-				-0-
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	121 1	1582 2	N	-0-				-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	112 1	1460 2	N	-0-				-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	93 1	1136 2	N	-0-				-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	114 1	1375 2	N	-0-				-0-
*01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	107 1	1311 2	N	-0-				-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	198092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11530	- 12610	
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	160 1	2231 2	N	-0-				-0-
09	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	179 1	2340 2	N	-0-				-0-
10	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	187 1	2425 2	N	-0-				-0-
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	143 1	1753 2	N	-0-				-0-
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	192 1	2320 2	N	-0-				-0-
*01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	203 1	2489 2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198355	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11630	- 12693	
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	252 1	3499 2	N	-0-				-0-
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	263 1	3444 2	N	-0-				-0-
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	312 1	4046 2	N	-0-				-0-
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	415 1	5070 2	N	-0-				-0-
12	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	228 1	2761 2	N	-0-				-0-
*01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	275 1	3369 2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																	
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828																	
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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376																	
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	70	1	970	2	N	-0-					-0-
09		1140 N	1086	-0-	-54	-0-	77	1	1009	2	N	-0-					-0-
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	2	N	-0-					-0-
11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	91	1	1117	2	N	-0-					-0-
12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	103	1	1249	2	N	-0-					-0-
*01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	105	1	1290	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485																	
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	138	1	1921	2	N	-0-					-0-
09		2340 N	2279	-0-	-61	-0-	162	1	2117	2	N	-0-					-0-
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	180	1	2338	2	N	-0-					-0-
11		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	184	1	2246	2	N	-0-					-0-
12		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	180	1	2181	2	N	-0-					-0-
01		2511 N	2376	-0-	-135	-0-	179	1	2197	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552																	
08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	114	1	1589	2	N	-0-					10
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	120	1	1576	2	N	-0-					10
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	116	1	1504	2	N	-0-					10
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	110	1	1344	2	N	-0-					10
12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	117	1	1419	2	N	-0-					10
*01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	134	1	1649	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390																	
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	2	N	-0-					-0-
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	126	1	1646	2	N	-0-					-0-
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	130	1	1686	2	N	-0-					-0-
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	128	1	1568	2	N	-0-					-0-
12		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	129	1	1563	2	N	-0-					-0-
*01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	145	1	1777	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459																	
08		2821 X	2343	-0-	-478	-0-	157	1	2186	2	N	-0-					-0-
09		2730 X	2236	-0-	-494	-0-	159	1	2077	2	N	-0-					-0-
10		2821 X	2406	-0-	-415	-0-	172	1	2234	2	N	-0-					-0-
11		2460 X	2432	-0-	-28	-0-	184	1	2248	2	N	-0-					-0-
12		2511 X	2320	-0-	-191	-0-	177	1	2143	2	N	-0-					-0-
*01		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	192	1	2355	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706																	
08		1550 N	1281	-0-	-269	-0-	86	1	1195	2	N	-0-					-0-
09		1710 N	1481	-0-	-229	-0-	105	1	1376	2	N	-0-					-0-
10		1891 N	1271	-0-	-620	-0-	91	1	1180	2	N	-0-					-0-
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	2	N	-0-					-0-
12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	118	1	1426	2	N	-0-					-0-
01		1271 N	1005	-0-	-266	-0-	76	1	929	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	923	2	N	-0-	17
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	82	1	1068	2	N	-0-	17
10	930 N	838	-0-	-92	-0-	60	1	778	2	N	-0-	17
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	76	1	929	2	N	-0-	17
12	1178 N	673	-0-	-505	-0-	51	1	622	2	N	-0-	17
01	837 N	704	-0-	-133	-0-	53	1	651	2	N	-0-	17

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822				
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	936	2	N	-0-	-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	66	1	857	2	N	-0-	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	56	1	728	2	N	-0-	-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	97	1	1187	2	N	-0-	-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	73	1	881	2	N	-0-	-0-
*01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	914	2	N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462				
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	211	1	2935	2	N	-0-	-0-
09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	193	1	2521	2	N	-0-	-0-
10	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	264	1	3430	2	N	-0-	-0-
11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	207	1	2528	2	N	-0-	-0-
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	192	1	2318	2	N	-0-	-0-
*01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	217	1	2663	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810				
08	1240 N	836	-0-	-404	-0-	56	1	780	2	N	-0-	-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	89	1	1159	2	N	-0-	-0-
10	1333 N	709	-0-	-624	-0-	51	1	658	2	N	-0-	-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	739	-0-	-563	-0-	56	1	683	2	N	-0-	-0-
01	713 N	532	-0-	-181	-0-	40	1	492	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699				
08	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	97	1	1350	2	N	-0-	-0-
09	1530 N	1230	-0-	-300	-0-	87	1	1143	2	N	-0-	-0-
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	131	1	1697	2	N	-0-	-0-
11	1410 N	507	-0-	-903	-0-	38	1	469	2	N	-0-	-0-
12	1271 N	21	-0-	-1250	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
REED UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207233	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11730	- 11786	
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	227 1	2941 2	2	N	-0-			152
09	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	196 1	2776 2	2	N	-0-			152
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	246 1	2911 2	2	N	-0-			152
11	3030 X	2413	-0-	-617	-0-	175 1	2238 2	2	N	-0-			152
12	3131 X	2302	-0-	-829	-0-	186 1	2116 2	2	N	-0-			152
01	3131 X	1572	-0-	-1559	-0-	129 1	1443 2	2	N	-0-			152

REED UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11820	- 11850	
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-			-0-
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	2	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	2	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	2	N	-0-			-0-

REED UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11690	- 11720	
08	2604 X	2464	-0-	-140	-0-	176 1	2288 2	2	N	-0-			64
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	161 1	2280 2	2	N	-0-			64
10	2418 X	2182	-0-	-236	-0-	170 1	2012 2	2	N	-0-			64
11	2370 X	1662	-0-	-708	-0-	121 1	1541 2	2	N	-0-			64
12	2511 X	2345	-0-	-166	-0-	190 1	2155 2	2	N	-0-			64
01	2511 X	2325	-0-	-186	-0-	190 1	2135 2	2	N	-0-			64

REED UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12272	PERF.11848	- 12133	
08	3255 X	2573	-0-	-682	-0-	184 1	2389 2	2	N	-0-			20
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	254 1	3596 2	2	N	-0-			20
10	3379 X	1719	-0-	-1660	-0-	134 1	1585 2	2	N	-0-			20
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	263 1	3352 2	2	N	-0-			20
12	3379 X	2517	-0-	-862	-0-	204 1	2313 2	2	N	-0-			20
01	3379 X	2305	-0-	-1074	-0-	189 1	2116 2	2	N	-0-			20

REED UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11860	- 12140	
08	1736 N	1326	-0-	-410	-0-	95 1	1231 2	2	N	-0-			-0-
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	104 1	1472 2	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	109 1	1287 2	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1015	-0-	-275	-0-	74 1	941 2	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1253	-0-	-390	-0-	101 1	1152 2	2	N	-0-			-0-
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	117 1	1307 2	2	N	-0-			-0-

REED UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11663	- 12979	
08	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	398 1	5164 2	2	N	-0-			89
09	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	331 1	4698 2	2	N	-0-			89
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	353 1	4180 2	2	N	-0-			89
11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	394 1	5027 2	2	N	-0-			89
12	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	351 1	3980 2	2	N	-0-			89
*01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	433 1	4858 2	2	N	-0-			89

REED UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11868	- 12164	
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	98 1	1269 2	2	N	-0-			23
09	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	80 1	1127 2	2	N	-0-			23
10	1333 N	832	-0-	-501	-0-	65 1	767 2	2	N	-0-			23
11	1320 N	668	-0-	-652	-0-	49 1	619 2	2	N	-0-			23
12	1240 N	618	-0-	-622	-0-	50 1	568 2	2	N	-0-			23
01	837 N	756	-0-	-81	-0-	62 1	694 2	2	N	-0-			23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
REED UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11433	- 13133	
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
08	1054 N	427	-0-	-627	-0-	31	1	396	2	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	537	-0-	-93	-0-	35	1	502	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	110	1	1299	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	86	1	1098	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	112	1	1275	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	970	-0-	-115	-0-	79	1	891	2	N	-0-	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11420	- 11574	
08	1147 N	929	-0-	-218	-0-	62	1	867	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	76	1	995	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	97	1	1255	2	N	-0-	-0-	-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	68	1	838	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	162	1	1963	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	192	1	2354	2	N	-0-	-0-	-0-

BARGER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223609	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11418	- 11494	
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	144	1	2000	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	134	1	1755	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	80	1	979	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	759	-0-	-295	-0-	58	1	701	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	544	-0-	-510	-0-	41	1	503	2	N	-0-	-0-	-0-

H. BARGER UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229853	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11002	- 11561	
08	3100 N	3182	-0-	82	82	213	1	2969	2	N	-0-	17	17
09	2692 N	2610	-0-	-82	-0-	185	1	2425	2	N	-0-	17	17
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	177	1	2296	2	N	-0-	17	17
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	209	1	2555	2	N	-0-	17	17
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	217	1	2621	2	N	-0-	17	17
*01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	197	1	2416	2	N	-0-	17	17

BARGER, H. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230710	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11467	- 11565	
08	1705 N	1164	-0-	-541	-0-	78	1	1086	2	N	-0-	20	20
09	1530 N	966	-0-	-564	-0-	69	1	897	2	N	-0-	20	20
10	1612 N	1361	-0-	-251	-0-	97	1	1264	2	N	-0-	20	20
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	90	1	1099	2	N	-0-	20	20
12	992 N	22	-0-	-970	-0-	2	1	20	2	N	-0-	20	20
01	1364 N	231	-0-	-1133	-0-	17	1	214	2	N	-0-	20	20

REED UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230802	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11368	- 12990	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	30

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	271861	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11480	- 12614	
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	156	1	2172	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	159	1	2085	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	166	1	2154	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	165	1	2012	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	179	1	2162	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	175	1	2145	2	N	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		1		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576				
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
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	92	1	1070	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	107	1	1330	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	112	1	1403	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	101	1	1395	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	113	1	1572	2	N	-0-	-0-	-0-

EVERETT		WELL #:		1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415				
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-	-0-	-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-	-0-	-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727				
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	50	1	341	2	N	-0-	-0-	-0-
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	50	1	347	2	N	-0-	-0-	-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	55	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	55	1	420	2	N	-0-	-0-	-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	53	1	438	2	N	-0-	-0-	-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	53	1	413	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		1		RRCID -> 139002		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926				
08	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	119	1	1555	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1710	N	1518	-0-	-192	-0-	111	1	1407	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	116	1	1494	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	122	1	1574	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	114	1	1653	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	110	1	1519	2	N	-0-	-0-	-0-

EVERETT		WELL #:		3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746				
08	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	122	1	2161	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	121	1	2100	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	117	1	2066	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	104	1	1789	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	89	1	1763	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	100	1	1915	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034				
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	83	1	1468	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	85	1	1491	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	84	1	1441	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	75	1	1487	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	75	1	1440	2	N	-0-	-0-	-0-

EVERETT		WELL #:		4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944				
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2520	N	2130	-0-	-390	-0-	145	1	1985	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	165	1	2366	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	160	1	2239	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	133	1	2030	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	146	1	2205	2	N	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	105 1	1304 2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	105 1	1301 2	N	-0-			-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	113 1	1449 2	N	-0-			-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	102 1	1228 2	N	-0-			-0-
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	127 1	1900 2	N	-0-			-0-
*01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	125 1	1804 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967				
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	87 1	999 2	N	-0-			-0-
09	1050 N	995	-0-	-55	-0-	83 1	912 2	N	-0-			-0-
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	154 1	2162 2	N	-0-			-0-
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	158 1	2206 2	N	-0-			-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	71 1	795 2	N	-0-			-0-
*01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	132 1	1938 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820				
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	98 1	1179 2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	84 1	933 2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1091	-0-	-304	-0-	88 1	1003 2	N	-0-			-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	88 1	1003 2	N	-0-			-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	79 1	940 2	N	-0-			-0-
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	78 1	910 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719				
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	105 1	1870 2	Y	-0-			-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	75 1	1295 2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	1780	-0-	-421	-0-	96 1	1684 2	Y	-0-			-0-
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	92 1	1579 2	Y	-0-			-0-
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	83 1	1646 2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	82 1	1583 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989								
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	56	1	975	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1027	-0-	-275	-0-	55	1	972	2	N	-0-					-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	53	1	918	2	N	-0-					-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	842	-0-	-181	-0-	42	1	800	2	N	-0-					-0-

EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276								
08	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	82	1	1449	2	N	-0-					-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	75	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	91	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	2	N	-0-					-0-
*01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	N	-0-					-0-

REED "R"		WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056								
08	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	134	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	2430 N	2393	-0-	-37	-0-	130	1	2263	2	N	-0-					-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	136	1	2399	2	N	-0-					-0-
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	122	1	2431	2	N	-0-					-0-
01	2511 N	2497	-0-	-14	-0-	123	1	2374	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250								
08	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	106	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	2160 N	2015	-0-	-145	-0-	110	1	1905	2	N	-0-					-0-
10	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	111	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	106	1	1820	2	N	-0-					-0-
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	97	1	1922	2	N	-0-					-0-
01	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	97	1	1870	2	N	-0-					-0-

EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454								
08	12741 X	8567	-0-	-4174	-0-	487	1	8080	2	N	-0-					-0-
09	12150 X	9647	-0-	-2503	-0-	554	1	9093	2	N	-0-					-0-
10	10261 X	9036	-0-	-1225	-0-	515	1	8521	2	N	-0-					-0-
11	9930 X	9249	-0-	-681	-0-	537	1	8712	2	N	-0-					-0-
12	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	542	1	10140	2	N	-0-					-0-
01	9982 X	8360	-0-	-1622	-0-	443	1	7917	2	N	-0-					-0-

 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	594 1	10537 2	N	-0-			2
09		10740 X	10009	-0-	-731	-0-	545 1	9464 2	N	-0-			2
10		11098 X	10037	-0-	-1061	-0-	539 1	9498 2	N	-0-			2
11		10740 X	10369	-0-	-371	-0-	570 1	9799 2	N	-0-			2
12		11098 X	4047	-0-	-7051	-0-	194 1	3853 2	N	-0-			2
01		11098 X	3282	-0-	-7816	-0-	162 1	3117 2	N	3			5
							3	9					

 MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

08		5580 X	5534	-0-	-46	-0-	295 1	5239 2	N	-0-			41
09		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	309 1	5358 2	N	-0-			41
10		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	328 1	5780 2	N	-0-			41
11		5400 X	5383	-0-	-17	-0-	296 1	5087 2	N	-0-			41
12		5580 X	4011	-0-	-1569	-0-	192 1	3819 2	N	-0-			41
01		5580 X	5105	-0-	-475	-0-	252 1	4853 2	N	-0-			41

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

08		10633 X	9709	-0-	-924	-0-	548 1	9161 2	N	-0-			115
09		9240 X	9174	-0-	-66	-0-	528 1	8646 2	N	-0-			115
10		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	573 1	9556 2	N	-0-			115
11		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	422 1	6733 2	N	-0-			115
12		9703 X	9619	-0-	-84	-0-	491 1	9128 2	N	-0-			115
01		10137 X	7807	-0-	-2330	-0-	415 1	7392 2	N	-0-			115

 EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

08		6231 X	6010	-0-	-221	-0-	321 1	5689 2	N	-0-			-0-
09		6030 X	5471	-0-	-559	-0-	298 1	5173 2	N	-0-			-0-
10		6231 X	5045	-0-	-1186	-0-	271 1	4774 2	N	-0-			-0-
11		6030 X	5037	-0-	-993	-0-	277 1	4760 2	N	-0-			-0-
12		6014 X	5238	-0-	-776	-0-	251 1	4987 2	N	-0-			-0-
01		6014 X	5448	-0-	-566	-0-	269 1	5179 2	N	-0-			-0-

 MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

08		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	188 1	3342 2	Y	-0-			-0-
09		3180 X	2952	-0-	-228	-0-	161 1	2791 2	Y	-0-			-0-
10		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	193 1	3400 2	Y	-0-			-0-
11		3180 X	3040	-0-	-140	-0-	167 1	2873 2	Y	-0-			-0-
12		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	188 1	3729 2	Y	-0-			-0-
*01		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	185 1	3551 2	Y	-0-			-0-

 MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

08		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	275 1	4878 2	Y	-0-			-0-
09		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	319 1	5533 2	Y	-0-			-0-
10		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	285 1	5023 2	Y	-0-			-0-
11		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	254 1	4358 2	Y	-0-			-0-
12		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	254 1	5039 2	Y	-0-			-0-
*01		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	222 1	4263 2	Y	-0-			-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3441 X	3036	-0-	-405	-0-	162 1	2874 2	N	-0-	-0-
09	3450 X	2850	-0-	-600	-0-	155 1	2695 2	N	-0-	-0-
10	3565 X	2912	-0-	-653	-0-	156 1	2756 2	N	-0-	-0-
11	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	135 1	2314 2	N	-0-	-0-
12	3038 X	2968	-0-	-70	-0-	142 1	2826 2	N	-0-	-0-
01	3038 X	2870	-0-	-168	-0-	142 1	2728 2	N	-0-	-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440		
08	5642 X	5635	-0-	-7	-0-	330 1	5305 2	N	-0-	214
09	5460 X	4881	-0-	-579	-0-	292 1	4547 2	N	38	252
						42 9				
10	5642 X	5501	-0-	-141	-0-	324 1	5159 2	N	16	268
						18 9				
11	5460 X	4496	-0-	-964	-0-	274 1	4189 2	N	30	298
						33 9				
12	23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	1165 1	22504 2	N	236	354 1
						260 9				180
*01	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	1053 1	19657 2	N	45	225
						50 9				

MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628		
08	3348 X	2715	-0-	-633	-0-	145 1	2570 2	Y	-0-	-0-
09	3240 X	2501	-0-	-739	-0-	136 1	2365 2	Y	-0-	-0-
10	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	131 1	2306 2	Y	-0-	-0-
11	2730 X	2608	-0-	-122	-0-	143 1	2465 2	Y	-0-	-0-
12	2728 X	2396	-0-	-332	-0-	115 1	2281 2	Y	-0-	-0-
01	2728 X	2276	-0-	-452	-0-	112 1	2164 2	Y	-0-	-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626		
08	11935 X	9869	-0-	-2066	-0-	471 1	9398 2	N	-0-	-0-
09	10440 X	9376	-0-	-1064	-0-	452 1	8924 2	N	-0-	-0-
10	10354 X	9559	-0-	-795	-0-	441 1	9108 2	N	9	9
						10 9				
11	9960 X	9357	-0-	-603	-0-	431 1	8809 2	N	106	80 1
						117 9				35
12	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	455 1	9427 2	N	238	133 1
						262 9				140
*01	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	469 1	9704 2	N	241	232 1
						265 9				149

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720		
08	3596 X	3370	-0-	-226	-0-	180 1	3190 2	Y	-0-	-0-
09	3480 X	2879	-0-	-601	-0-	157 1	2722 2	Y	-0-	-0-
10	3596 X	3153	-0-	-443	-0-	169 1	2984 2	Y	-0-	-0-
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	235 1	4036 2	Y	-0-	-0-
12	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	222 1	4401 2	Y	-0-	-0-
*01	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	211 1	4067 2	Y	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814		
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	160 1	2843 2	Y	-0-	-0-
09	2820 X	2708	-0-	-112	-0-	148 1	2560 2	Y	-0-	-0-
10	2914 X	2817	-0-	-97	-0-	151 1	2666 2	Y	-0-	-0-
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	148 1	2545 2	Y	-0-	-0-
12	3007 X	2816	-0-	-191	-0-	135 1	2681 2	Y	-0-	-0-
01	3007 X	2689	-0-	-318	-0-	133 1	2556 2	Y	-0-	-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 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
08		9641 X	9346	-0-	-295	-0-	446 1	8900 2	N	-0-			-0-
09		9330 X	8799	-0-	-531	-0-	424 1	8375 2	N	-0-			-0-
10		9641 X	8904	-0-	-737	-0-	411 1	8493 2	N	-0-			-0-
11		9330 X	8532	-0-	-798	-0-	398 1	8134 2	N	-0-			-0-
12		9331 X	8698	-0-	-633	-0-	400 1	8298 2	N	-0-			-0-
01		9331 X	8663	-0-	-668	-0-	400 1	8263 2	N	-0-			-0-

L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262505	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10798	- 12686	
08		5239 X	4080	-0-	-1159	-0-	195 1	3885 2	N	-0-			-0-
09		4770 X	4144	-0-	-626	-0-	200 1	3944 2	N	-0-			-0-
10		4433 X	4041	-0-	-392	-0-	186 1	3855 2	N	-0-			-0-
11		4050 X	3777	-0-	-273	-0-	176 1	3601 2	N	-0-			-0-
12		4092 X	3896	-0-	-196	-0-	179 1	3717 2	N	-0-			-0-
01		4278 X	3857	-0-	-421	-0-	178 1	3679 2	N	-0-			-0-

L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263117	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10692	- 15022	
08		9300 X	7781	-0-	-1519	-0-	371 1	7410 2	N	-0-			-0-
09		8670 X	7281	-0-	-1389	-0-	348 1	6863 2	N	64	23 1		41
							70 9						
10		8494 X	8141	-0-	-353	-0-	373 1	7703 2	N	59	54 1		46
							65 9						
11		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	378 1	7721 2	N	37	75 1		8
							41 9						
12		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	357 1	7399 2	N	83	52 1		39
							91 9						
01		8153 X	7503	-0-	-650	-0-	343 1	7092 2	N	62	57 1		44
							68 9						

BURLESON-MCBAY		WELL #:		7H	RRCID ->	265699	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10760	- 14360	
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			92
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
10		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	23			115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U		WELL #:		1HA	RRCID ->	284175	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	10220	PERF.10582	- 15902	
08		40765 X	36602	-0-	-4163	-0-	1863 1	34738 2	N	1	137 1		270
							1 9						
09		39120 X	33932	-0-	-5188	-0-	1750 1	32182 2	N	-0-	29 1		241
10		39184 X	34550	-0-	-4634	-0-	1712 1	32817 2	N	19	8 1		252
							21 9						
11		37230 X	32955	-0-	-4275	-0-	1647 1	31199 2	N	99	67 1		284
							109 9						
12		36425 X	34886	-0-	-1539	-0-	1712 1	32912 2	N	238	132 1		390
							262 9						
01		36611 X	33847	-0-	-2764	-0-	1668 1	31915 2	N	240	231 1		399
							264 9						

NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #:		1HA	RRCID ->	284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	11223	PERF.12580	- 18184	
08		47988 X	37264	-0-	-10724	-0-	1777 1	35487 2	N	-0-			-0-
09		41970 X	34624	-0-	-7346	-0-	1669 1	32955 2	N	-0-			-0-
10		41385 X	33884	-0-	-7501	-0-	1563 1	32321 2	N	-0-			-0-
11		38580 X	31487	-0-	-7093	-0-	1468 1	30019 2	N	-0-			-0-
12		37262 X	35368	-0-	-1894	-0-	1628 1	33740 2	N	-0-			-0-
01		37262 X	34611	-0-	-2651	-0-	1596 1	33015 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534											
FBPCS				WELL #:	2D	RRCID ->	170312	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4704 - 5055			
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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
SHELLEY 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075 - 12111			
08		1488 X	1192	-0-	-296	-0-	1192	3			Y	-0-			-0-
09		1440 X	1090	-0-	-350	-0-	1090	3			Y	-0-			-0-
10		1488 X	1155	-0-	-333	-0-	1155	3			Y	-0-			-0-
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-			-0-
12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-			-0-
01		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			Y	-0-			-0-

SHELLEY 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482 - 11833			
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-			-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-			-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-			-0-
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-			-0-
*01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-			-0-

SHELLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	187696	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12094 - 12144			
08		3090 X	3037	-0-	-53	-0-	3036	3	1 9		Y	1	1 1		-0-
09		3060 X	2668	-0-	-392	-0-	2668	3			Y	-0-			-0-
10		3162 X	1899	-0-	-1263	-0-	1899	3			Y	-0-			-0-
11		3060 X	2020	-0-	-1040	-0-	2020	3			Y	-0-			-0-
12		3100 X	2246	-0-	-854	-0-	2246	3			Y	-0-			-0-
01		3038 X	2473	-0-	-565	-0-	2473	3			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			
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			115
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			115
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			115
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			115
12		93 N	-0-	-93	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			115

EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	187155	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11976 - 12415			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	13502 PERF. N/A							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11785 PERF.10188 - 11098					
VICKERY A																	
08		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					160
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					160
10		1364 N	673	-0-	-691	-0-	673	2			N	-0-					160
11		1350 N	285	-0-	-1065	-0-	285	2			N	-0-					160
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					160
01		682 N	336	-0-	-346	-0-	336	2			N	-0-					160

WATSON		WELL #:		3	RRCID ->	250680	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11750 PERF. 9866 - 11155							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10244 - 11053							
08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					60
09		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					60
10		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					60
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					60
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					60
01		1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404 PERF.10158 - 11202							
08		2294 N	1836	-0-	-458	-0-	1836	2			N	-0-					50
09		2550 N	1585	-0-	-965	-0-	1585	2			N	-0-					50
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					50
11		1770 N	1519	-0-	-251	-0-	1519	2			N	-0-					50
12		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					50
01		1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1433	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-		25
09	780 N	628	-0-	-152	-0-	628 2			N	-0-		25
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-		25
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-		25
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-		25
01	1209 N	718	-0-	-491	-0-	718 2			N	-0-		25

WATSON		WELL #:		4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167	
08	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	2014 2			N	-0-		-0-
09	2130 N	2129	-0-	-1	-0-	2129 2			N	-0-		-0-
10	2263 N	1771	-0-	-492	-0-	1771 2			N	-0-		-0-
11	1950 N	1786	-0-	-164	-0-	1786 2			N	-0-		-0-
12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2			N	-0-		-0-
*01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2			N	-0-		-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		835976	RRCID ->	176712	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11847	PERF. 8343 - 11390	
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2			Y	-0-		-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2			Y	-0-		-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2			Y	-0-		-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2			Y	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2			Y	-0-		-0-
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11080 - 11465	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			Y	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			Y	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			Y	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			Y	-0-		-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			Y	-0-		-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 8206 - 11184	
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2			N	-0-		-0-
09	2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2046 2			N	-0-		-0-
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2			N	-0-		-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			N	-0-		-0-
12	2108 N	1987	-0-	-121	-0-	1987 2			N	-0-		-0-
01	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	2001 2			N	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11552	PERF.10374 - 11445	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
SIMS, ALTON		WELL #:		1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.10032 - 10366				
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
SIMS, ALTON		WELL #:		2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.10070 - 11139				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202100	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10983 - 11155				
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-				-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-				-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-				-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-				-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-				-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370 - 11489				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243 - 11440				
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-				1
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-				1
10	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			Y	-0-				1
11	1170 N	881	-0-	-289	-0-	881	2			Y	-0-				1
12	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			Y	-0-				1
*01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-				1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961 - 11388				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495				
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	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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		
08	2790	X	1468	-0-	-1322	-0-	1468	2	N	-0-		7
09	2220	X	1061	-0-	-1159	-0-	1061	2	N	-0-		7
10	2046	X	847	-0-	-1199	-0-	847	2	N	-0-		7
11	1410	N	794	-0-	-616	-0-	794	2	N	-0-		7
12	1085	N	644	-0-	-441	-0-	644	2	N	-0-		7
01	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2	N	-0-		7

DOSS GU				WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOSS GU				WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384		
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2	Y	-0-		-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2	Y	-0-		-0-
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2	Y	-0-		-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2	Y	-0-		-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2	Y	-0-		-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2	Y	-0-		-0-

DOSS GU				WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544		
08	14B2	EXT	177	-0-	177	177	177	2	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	73	-0-	73	250	73	2	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250			Y	-0-		-0-
12	373	X	123	-0-	-250	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOSS GU				WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678		
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2	Y	-0-		-0-
09	2820	X	2328	-0-	-492	-0-	2328	2	Y	-0-		-0-
10	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2617	2	Y	-0-		-0-
11	2820	X	1418	-0-	-1402	-0-	1418	2	Y	-0-		-0-
12	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	2419	2	Y	-0-		-0-
01	2604	N	2087	-0-	-517	-0-	2087	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561		
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
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	602 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	Y	-0-	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501		
08	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2072 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169 2	Y	-0-	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287		
08	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1282 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1303 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427 2	Y	-0-	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753		
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	Y	-0-	-0-	1
09	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	1659 2	Y	-0-	-0-	1
10	1736 N	1536	-0-	-200	-0-	1536 2	Y	-0-	-0-	1
11	1530 N	1324	-0-	-206	-0-	1324 2	Y	-0-	-0-	1
12	1705 N	1194	-0-	-511	-0-	1194 2	Y	-0-	-0-	1
01	1550 N	972	-0-	-578	-0-	972 2	Y	-0-	-0-	1

SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480		
08	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1809 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1747 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	1822 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	Y	-0-	-0-	-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

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
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		Y	-0-			27
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			27
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			27
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268 2	1 9	Y	-1			28
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		Y	-0-			28
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-			28

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	3193 X	3061	-0-	-132	-0-	3061 2		Y	-0-			7
09	3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048 2		Y	-0-			7
10	3224 X	2789	-0-	-435	-0-	2789 2		Y	-0-			7
11	3120 X	2895	-0-	-225	-0-	2895 2		Y	-0-			7
12	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	3205 2		Y	-0-			7
01	3162 X	3141	-0-	-21	-0-	3141 2		Y	-0-			7

 SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-			1
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		Y	-0-			1
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		Y	-0-			1
11	2160 N	1906	-0-	-254	-0-	1906 2		Y	-0-			1
12	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	2048 2		Y	-0-			1
01	2170 N	1945	-0-	-225	-0-	1945 2		Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668			
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
08	1271 N	933	-0-	-338	-0-	933	2	Y	-0-	-0-	
09	2400 X	801	-0-	-1599	-0-	801	2	Y	-0-	-0-	
10	2480 X	727	-0-	-1753	-0-	727	2	Y	-0-	-0-	
11	2400 X	595	-0-	-1805	-0-	595	2	Y	-0-	-0-	
12	2480 X	727	-0-	-1753	-0-	727	2	Y	-0-	-0-	
01	930 X	738	-0-	-192	-0-	738	2	Y	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626			
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2	Y	-0-	-0-	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-	-0-	
10	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	129	-0-	-111	-0-	129	2	Y	-0-	-0-	
12	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2	Y	-0-	-0-	
01	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2	Y	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426			
08	1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1298	2	Y	-0-	-0-	
09	1740 N	1261	-0-	-479	-0-	1261	2	Y	-0-	-0-	
10	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2	Y	-0-	-0-	
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	Y	-0-	-0-	
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	Y	-0-	-0-	
*01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	Y	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852			
08	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	Y	-0-	-0-	
09	2670 X	2396	-0-	-274	-0-	2396	2	Y	-0-	-0-	
10	2790 X	2168	-0-	-622	-0-	2168	2	Y	-0-	-0-	
11	2700 X	2078	-0-	-622	-0-	2078	2	Y	-0-	-0-	
12	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2	Y	-0-	-0-	
01	2635 X	2119	-0-	-516	-0-	2119	2	Y	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456			
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	Y	-0-	-0-	
09	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2	Y	-0-	-0-	
10	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2	Y	-0-	-0-	
11	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	1050	2	Y	-0-	-0-	
12	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2	Y	-0-	-0-	
*01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	Y	-0-	-0-	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188			
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	Y	-0-	-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-	-0-	
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150			
08	1302 N	902	-0-	-400	-0-	902	2	Y	-0-	-0-	
09	1050 N	902	-0-	-148	-0-	902	2	Y	-0-	-0-	
10	930 N	429	-0-	-501	-0-	429	2	Y	-0-	-0-	
11	870 N	753	-0-	-117	-0-	753	2	Y	-0-	-0-	
12	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	2	Y	-0-	-0-	
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214				
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2	Y	-0-			6
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-			6
10	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2	Y	-0-			6
11	1050 N	938	-0-	-112	-0-	938	2	Y	-0-			6
12	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2	Y	-0-			6
*01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	Y	-0-			6

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436				
08	2294 X	2086	-0-	-208	-0-	2086	2	Y	-0-			1
09	2220 X	1681	-0-	-539	-0-	1681	2	Y	-0-			1
10	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	Y	-0-			1
11	2010 X	1378	-0-	-632	-0-	1378	2	Y	-0-			1
12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	Y	-0-			1
01	2077 X	1705	-0-	-372	-0-	1705	2	Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736				
08	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2	Y	-0-			1
09	1050 N	703	-0-	-347	-0-	703	2	Y	-0-			1
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-			1
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	877	2	Y	-0-			1
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-			1
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2	Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687				
08	2976 X	2721	-0-	-255	-0-	2721	2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2788	-0-	-392	-0-	2788	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	2489	-0-	-797	-0-	2489	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	2674	-0-	-506	-0-	2674	2	Y	-0-			-0-
12	3224 X	2840	-0-	-384	-0-	2840	2	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2577	-0-	-306	-0-	2577	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100				
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	630	-0-	-672	-0-	630	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	476	-0-	-574	-0-	476	2	Y	-0-			-0-
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638				
08	2976 X	1866	-0-	-1110	-0-	1866	2	Y	-0-			1
09	2880 X	1779	-0-	-1101	-0-	1779	2	Y	-0-			1
10	2759 X	2572	-0-	-187	-0-	2572	2	Y	-0-			1
11	2370 X	2287	-0-	-83	-0-	2287	2	Y	-0-			1
12	2449 X	2326	-0-	-123	-0-	2326	2	Y	-0-			1
01	2573 X	2149	-0-	-424	-0-	2149	2	Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330				
08	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1069	-0-	-191	-0-	1069	2	Y	-0-			-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2	Y	-0-			-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700			
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
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	Y	-0-	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844			
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	1512	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	Y	-0-	-0-	-0-	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014			TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050			
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1843	2	77 9 Y	70	-0-	90	
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	Y	-0-	-0-	90	
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1456	2	6 9 Y	5	-0-	95	
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	Y	-0-	-0-	95	
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1588	2	3 9 Y	3	-0-	98	
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	Y	-0-	-0-	98	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692			
08	2976 X	2368	-0-	-608	-0-	2368	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2880 X	2666	-0-	-214	-0-	2666	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2759 X	2507	-0-	-252	-0-	2507	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956			
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1200 N	989	-0-	-211	-0-	989	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760			
08	3224 X	2507	-0-	-717	-0-	2506	2	1 9 Y	1	-0-	97	
09	3120 X	1940	-0-	-1180	-0-	1940	2	Y	-0-	-0-	97	
10	3224 X	2304	-0-	-920	-0-	2304	2	Y	-0-	-0-	97	
11	3120 X	2028	-0-	-1092	-0-	2026	2	2 9 Y	2	-0-	99	
12	2852 X	1896	-0-	-956	-0-	1896	2	Y	-0-	-0-	99	
01	2511 X	1669	-0-	-842	-0-	1669	2	Y	-0-	-0-	99	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019												

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292				
08	1488	N	907	-0-	-581	-0-	907	2	Y	-0-		6
09	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	2	Y	-0-		6
10	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2	Y	-0-		6
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	2	Y	-0-		6
12	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2	Y	-0-		6
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	Y	-0-		6

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606				
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	Y	-0-		-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	Y	-0-		-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	Y	-0-		-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	Y	-0-		-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	Y	-0-		-0-
*01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693				
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	Y	-0-		-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	Y	-0-		-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-		-0-
11	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	2	Y	-0-		-0-
12	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1250	2	Y	-0-		-0-
01	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960				
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	Y	-0-		7
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	-0-		7
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-		7
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2	Y	-0-		7
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2	Y	-0-		7
01	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2	Y	-0-		7

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986				
08	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2	Y	-0-		-0-
09	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	2034	2	Y	-0-		-0-
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2	Y	-0-		-0-
11	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1955	2	Y	-0-		-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	Y	-0-		-0-
*01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096				
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	Y	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-			-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724				
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	Y	-0-			-0-
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	Y	-0-			-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	Y	-0-			-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1436	-0-	-331	-0-	1436	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128				
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	Y	-0-			-0-
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	Y	-0-			-0-
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	Y	-0-			-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	Y	-0-			-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	Y	-0-			-0-
01	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917				
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	Y	-0-			7
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	Y	-0-			7
10	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2	Y	-0-			7
11	2250 N	1998	-0-	-252	-0-	1998	2	Y	-0-			7
12	2263 N	2046	-0-	-217	-0-	2046	2	Y	-0-			7
01	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2	Y	-0-			7

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090				
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1248	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	857	-0-	-476	-0-	857	2	Y	-0-			-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	652	-0-	-650	-0-	652	2	Y	-0-			-0-
*01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716				
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-			1
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2	Y	-0-			1
10	620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2	Y	-0-			1
11	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2	Y	-0-			1
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2	Y	-0-			1
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-			1

DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996				
08	1519 N	1243	-0-	-276	-0-	1243	2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	1309	-0-	-281	-0-	1309	2	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2	Y	-0-			-0-
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	Y	-0-			-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	Y	-0-			-0-
*01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	Y	-0-	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978	
08	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	810 N	669	-0-	-141	-0-	669	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2	Y	-0-	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539	
08	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	899 N	734	-0-	-165	-0-	734	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	2	Y	-0-	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724	
08	1488 N	1208	-0-	-280	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906	
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	147	-0-	-153	-0-	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2	Y	-0-	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11202 - 12786	
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	Y	-0-	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11278 - 12830	
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	Y	-0-	-0-	4
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	Y	-0-	-0-	4
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	Y	-0-	-0-	4
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	Y	-0-	-0-	4
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	Y	-0-	-0-	4
*01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	Y	-0-	-0-	4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			1
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			1
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			1
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			1
12	1798 N	1313	-0-	-485	-0-	1313	2			1
*01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			1

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452		
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			1
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			1
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			1
11	1050 N	921	-0-	-129	-0-	921	2			1
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			1
01	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			1

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403		
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			-0-
09	2280 N	1549	-0-	-731	-0-	1549	2			-0-
10	1922 N	1193	-0-	-729	-0-	1193	2			-0-
11	1860 N	1244	-0-	-616	-0-	1244	2			-0-
12	1612 N	1143	-0-	-469	-0-	1143	2			-0-
01	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			-0-

DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437		
08	868 N	780	-0-	-88	-0-	780	2			-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			-0-
12	806 N	613	-0-	-193	-0-	613	2			-0-
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450		
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764		
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			-0-
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			-0-
*01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236			
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
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-	6	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-	6	
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	Y	-0-	6	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-	6	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	6	
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	6	

DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528			
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-	-0-	
09	1350 N	897	-0-	-453	-0-	897	2	Y	-0-	-0-	
10	1457 N	621	-0-	-836	-0-	621	2	Y	-0-	-0-	
11	1260 N	873	-0-	-387	-0-	873	2	Y	-0-	-0-	
12	930 N	770	-0-	-160	-0-	770	2	Y	-0-	-0-	
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	Y	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462			
08	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	2	Y	-0-	2	
09	870 N	729	-0-	-141	-0-	729	2	Y	-0-	2	
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2	Y	-0-	2	
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	665	2	Y	-0-	2	
12	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2	Y	-0-	2	
01	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	2	Y	-0-	2	

SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058			
08	3286 X	2245	-0-	-1041	-0-	2245	2	Y	-0-	1	
09	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-	1903	2	Y	-0-	1	
10	2759 X	1847	-0-	-912	-0-	1847	2	Y	-0-	1	
11	2670 X	1631	-0-	-1039	-0-	1631	2	Y	-0-	1	
12	2511 X	1617	-0-	-894	-0-	1617	2	Y	-0-	1	
01	2232 X	1418	-0-	-814	-0-	1418	2	Y	-0-	1	

DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616			
08	1023 N	685	-0-	-338	-0-	685	2	Y	-0-	-0-	
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	Y	-0-	-0-	
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	-0-	-0-	
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	Y	-0-	-0-	
12	1085 N	931	-0-	-154	-0-	931	2	Y	-0-	-0-	
01	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	2	Y	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870			
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	Y	-0-	1	
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	Y	-0-	1	
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	Y	-0-	1	
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	Y	-0-	1	
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	Y	-0-	1	
*01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	Y	-0-	1	

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520			
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	Y	-0-	2	
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	Y	-0-	2	
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	2	Y	-0-	2	
11	840 N	591	-0-	-249	-0-	591	2	Y	-0-	2	
12	868 N	592	-0-	-276	-0-	592	2	Y	-0-	2	
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	Y	-0-	2	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		6
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		6
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		6
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		6
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-		6
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-		6

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WORTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087512		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680	
08	3100 N	2993	-0-	-107	-339	79	1	2914	2	Y	-0-		6
09	2280 N	136	-0-	-2144	-0-	4	1	132	2	Y	-0-		6
10	2666 X	856	-0-	-1810	-0-	23	1	833	2	Y	-0-		6
11	2580 X	873	-0-	-1707	-0-	25	1	848	2	Y	-0-		6
12	2666 X	707	-0-	-1959	-0-	15	1	692	2	Y	-0-		6
01	2666 X	603	-0-	-2063	-0-	25	1	578	2	Y	-0-		6

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710					
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	101	1	3722	2	Y	-0-		8
09	4080 X	2095	-0-	-1985	-0-	57	1	2038	2	Y	-0-		8
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	121	1	4366	2	Y	-0-		10
11	4080 X	1786	-0-	-2294	-0-	51	1	1735	2	Y	-0-		10
*12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	100	1	4563	2	Y	-0-		10
01	4495 X	1958	-0-	-2537	-0-	81	1	1876	2	Y	-0-		11
						1	9						

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746					
08	4619 X	3191	-0-	-1428	-0-	84	1	3107	2	Y	-0-		40
09	2700 X	2524	-0-	-176	-0-	69	1	2455	2	Y	-0-		40
10	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	184	1	6647	2	Y	-0-		43
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	125	1	4245	2	Y	-0-		44
*12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	85	1	3897	2	Y	-0-		44
*01	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	226	1	5226	2	Y	-0-		48
						4	9						

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	107 1	3930 2	Y	-0-			10
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	115 1	4090 2	Y	1			11
						1 9						
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	126 1	4563 2	Y	2			13
						2 9						
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	113 1	3833 2	Y	1			14
						1 9						
*12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	75 1	3415 2	Y	-0-			14
*01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	157 1	3616 2	Y	1			15
						1 9						

 HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01	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

08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	33 1	1212 2	Y	-0-			2
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	30 1	1055 2	Y	-0-			2
10	1147 N	988	-0-	-159	-0-	27 1	961 2	Y	-0-			2
11	1110 N	827	-0-	-283	-0-	24 1	803 2	Y	-0-			2
12	1116 N	958	-0-	-158	-0-	20 1	938 2	Y	-0-			2
01	992 N	967	-0-	-25	-0-	40 1	927 2	Y	-0-			2

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

08	3410 X	2423	-0-	-987	-0-	64 1	2359 2	Y	-0-			5
09	2520 X	2455	-0-	-65	-0-	67 1	2388 2	Y	-0-			5
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	76 1	2740 2	Y	1			6
						1 9						
11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	131 1	4435 2	Y	1			7
						1 9						
*12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	74 1	3372 2	Y	-0-			7
*01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	152 1	3507 2	Y	1			8
						1 9						

 HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	35 1	1296 2	Y	1			10
						1 9						
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	29 1	1032 2	Y	1	5 1		6
						1 9						
10	1519 N	944	-0-	-575	-0-	25 1	916 2	Y	3			9
						3 9						
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	40 1	1365 2	Y	2			11
						2 9						
*12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	39 1	1787 2	Y	2	6 1		7
						2 9						
*01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	70 1	1623 2	Y	3			10
						3 9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200				
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
08	2666 X	859	-0-	-1807	-0-	23	1	835	2	Y	1		17
09	1950 X	920	-0-	-1030	-0-	25	1	894	2	Y	1	9 1	9
10	1271 X	1209	-0-	-62	-0-	32	1	1174	2	Y	3		12
11	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	34	1	1145	2	Y	2		14
*12	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	22	1	995	2	Y	1	7 1	8
01	1209 X	776	-0-	-433	-0-	32	1	743	2	Y	1		9

HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910				
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	41	1	1518	2	Y	1		14
09	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	33	1	1181	2	Y	2	7 1	9
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	54	1	1949	2	Y	6		15
11	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	85	1	2872	2	Y	5		20
*12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	53	1	2433	2	Y	2	10 1	12
*01	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	128	1	2957	2	Y	5		17

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A				
08	5611 X	3704	-0-	-1907	-0-	98	1	3603	2	Y	3		43
09	5280 X	3657	-0-	-1623	-0-	100	1	3551	2	Y	5	22 1	26
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	112	1	4039	2	Y	11		37
11	3570 X	3542	-0-	-28	-0-	101	1	3434	2	Y	6		43
*12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	81	1	3705	2	Y	4	22 1	25
01	4154 X	3129	-0-	-1025	-0-	130	1	2993	2	Y	5		30

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A				
08	4092 X	416	-0-	-3676	-0-	11	1	405	2	Y	-0-		2
09	3840 X	1349	-0-	-2491	-0-	37	1	1312	2	Y	-0-		2
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	19	1	695	2	Y	-0-		2
11	480 X	396	-0-	-84	-0-	11	1	385	2	Y	-0-		2
12	1395 X	385	-0-	-1010	-0-	8	1	377	2	Y	-0-		2
01	1395 X	418	-0-	-977	-0-	17	1	401	2	Y	-0-		2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	1860	-0-	-930	-0-	49	1 1811 2	Y	-0-			5
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	78	1 2771 2	Y	1			6
10	2790 X	1258	-0-	-1532	-0-	34	1 1223 2	Y	1			7
11	2220 X	1604	-0-	-616	-0-	46	1 1558 2	Y	-0-			7
12	2790 X	2179	-0-	-611	-0-	47	1 2132 2	Y	-0-			7
*01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	123	1 2829 2	Y	1			8

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 12290 - 12950				
08	1860 X	1555	-0-	-305	-0-	41	1 1514 2	Y	-0-			6
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	41	1 1443 2	Y	-0-			6
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	55	1 1981 2	Y	1			7
11	1500 N	1052	-0-	-448	-0-	30	1 1022 2	Y	-0-			7
*12	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	60	1 2768 2	Y	-0-			7
*01	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	119	1 2736 2	Y	1			8

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF. 12000 - 13099				
08	6107 X	4578	-0-	-1529	-0-	121	1 4454 2	Y	3			40
09	5910 X	1482	-0-	-4428	-0-	41	1 1439 2	Y	2	21	1	21
10	6541 X	3308	-0-	-3233	-0-	89	1 3209 2	Y	9			30
11	6330 X	2495	-0-	-3835	-0-	71	1 2420 2	Y	4			34
12	6541 X	3894	-0-	-2647	-0-	83	1 3807 2	Y	4	17	1	21
*01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	214	1 4930 2	Y	5			26

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	78		Y	-0-			-0-
09	78 X	-0-	-0-	-78	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	54	1 1237 2	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250						
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
08	4681 X	4206	-0-	-475	-0-	111	1	4092	2	Y	3				41
09	4170 X	4095	-0-	-75	-0-	112	1	3977	2	Y	5	21	1		25
10	4309 X	4074	-0-	-235	-0-	109	1	3952	2	Y	12				37
11	4110 X	3783	-0-	-327	-0-	108	1	3667	2	Y	7				44
12	4247 X	3752	-0-	-495	-0-	80	1	3668	2	Y	4	18	1		30
*01	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	192	1	4439	2	Y	7				37

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850						
08	3813 X	3421	-0-	-392	-0-	90	1	3331	2	Y	-0-				3
09	3780 X	2296	-0-	-1484	-0-	63	1	2233	2	Y	-0-				3
10	4712 X	2116	-0-	-2596	-0-	57	1	2058	2	Y	1				4
11	4560 X	1145	-0-	-3415	-0-	33	1	1112	2	Y	-0-				4
12	4712 X	1788	-0-	-2924	-0-	38	1	1750	2	Y	-0-				4
01	3410 X	1347	-0-	-2063	-0-	56	1	1291	2	Y	-0-				4

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970						
08	1116 N	205	-0-	-911	-0-	5	1	200	2	Y	-0-				12
09	840 N	222	-0-	-618	-0-	6	1	216	2	Y	-0-	6	1		6
10	868 N	432	-0-	-436	-0-	12	1	419	2	Y	1				7
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30	1	1011	2	Y	2				9
*12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	863	2	Y	1	5	1		5
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	890	2	Y	1				6

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000						
08	1023 N	780	-0-	-243	-0-	21	1	758	2	Y	1				12
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	Y	1	6	1		7
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	49	1	1787	2	Y	5				12
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	51	1	1728	2	Y	3				15
*12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	38	1	1722	2	Y	2	8	1		9
01	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	72	1	1671	2	Y	3				12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070				
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
08	2759 N	2507	-0-	-252	-0-	66	1	2439	2	Y	2		25
09	2700 X	2063	-0-	-637	-0-	56	1	2004	2	Y	3	13 1	15
10	3193 X	1926	-0-	-1267	-0-	52	1	1868	2	Y	5		20
11	3090 X	2001	-0-	-1089	-0-	57	1	1940	2	Y	4		24
12	2511 X	1936	-0-	-575	-0-	41	1	1893	2	Y	2	12 1	14
01	2511 X	1776	-0-	-735	-0-	74	1	1699	2	Y	3		17
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790				
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	-0-		8
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	12	1	424	2	Y	-0-		8
10	682 N	341	-0-	-341	-0-	9	1	332	2	Y	-0-		8
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	Y	-0-		8
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	15	1	697	2	Y	-0-		8
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	Y	-0-		8
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930				
08	1612 X	1020	-0-	-592	-0-	27	1	993	2	Y	-0-		-0-
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	57	1	2037	2	Y	-0-		-0-
10	1612 X	496	-0-	-1116	-0-	13	1	483	2	Y	-0-		-0-
11	1170 X	300	-0-	-870	-0-	9	1	291	2	Y	-0-		-0-
12	2170 X	338	-0-	-1832	-0-	7	1	331	2	Y	-0-		-0-
01	2170 X	391	-0-	-1779	-0-	16	1	375	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

08		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	39 1	1432 2	Y	1				15
							1 9							
09		1530 N	1512	-0-	-18	-0-	41 1	1469 2	Y	2	8	1		9
							2 9							
10		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	53 1	1926 2	Y	5				14
							6 9							
11		1410 N	1000	-0-	-410	-0-	29 1	969 2	Y	2				16
							2 9							
*12		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	33 1	1519 2	Y	2	8	1		10
							2 9							
01		1581 N	1318	-0-	-263	-0-	55 1	1261 2	Y	2				12
							2 9							

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 200723			COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017			
08		2635 X	1616	-0-	-1019	-0-	43 1	1573 2	Y	-0-				9
							1 9							
09		3270 X	2724	-0-	-546	-0-	75 1	2648 2	Y	1				10
							1 9							
10		3379 X	1809	-0-	-1570	-0-	49 1	1759 2	Y	1				11
							1 9							
11		3270 X	3014	-0-	-256	-0-	86 1	2928 2	Y	-0-				11
							1 9							
*12		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	86 1	3947 2	Y	-0-				11
							1 9							
*01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	167 1	3858 2	Y	1				12
							1 9							

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 201798			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970			
08		4774 X	3113	-0-	-1661	-0-	82 1	3031 2	Y	-0-				6
							1 9							
09		4860 X	4025	-0-	-835	-0-	110 1	3912 2	Y	3				9
							3 9							
10		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	147 1	5295 2	Y	5				14
							6 9							
11		4980 X	4967	-0-	-13	-0-	142 1	4823 2	Y	2				16
							2 9							
12		5146 X	3644	-0-	-1502	-0-	78 1	3566 2	Y	-0-				16
							1 9							
01		5456 X	4260	-0-	-1196	-0-	177 1	4082 2	Y	1				17
							1 9							

HUFFMAN "B"		WELL #:		15	RRCID -> 202022			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	46			Y	-0-				-0-
09		46 X	-0-	-0-	-46	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-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			
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	13 1	469 2	Y	-0-				5
							1 9							
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	16 1	551 2	Y	-0-				5
							1 9							
10		713 N	472	-0-	-241	-0-	13 1	459 2	Y	-0-				5
							1 9							
11		480 N	471	-0-	-9	-0-	13 1	458 2	Y	-0-				5
							1 9							
12		589 N	487	-0-	-102	-0-	10 1	477 2	Y	-0-				5
							1 9							
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	19 1	433 2	Y	-0-				5
							1 9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
O'DONNELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	204832	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11918 - 12990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	205805	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11896 - 12900				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		18	RRCID ->	205847	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	13432	PERF.11900 - 13230				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-				1
09	976 X	537	-0-	-439	-0-	15	1	521	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				1
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				1
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-

MCMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	206051	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11731	PERF.11510 - 11530				
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-				-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-				-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
*12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-				-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				254

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	207429	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	13339	PERF. 8710 - 13190				
08	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	29	1	1057	2	Y	1				20
						1	9								
09	1440 X	1359	-0-	-81	-0-	37	1	1320	2	Y	2	10	1		12
						2	9								
10	3224 X	1131	-0-	-2093	-0-	30	1	1098	2	Y	3				15
						3	9								
11	3120 X	1128	-0-	-1992	-0-	32	1	1094	2	Y	2				17
						2	9								
12	2108 X	1860	-0-	-248	-0-	40	1	1818	2	Y	2	9	1		10
						2	9								
*01	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	74	1	1707	2	Y	3				13
						3	9								

HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	207965	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	13409	PERF. 8654 - 13170				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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												
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			17
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			17
10	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-			17
11	480 N	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-			17
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-			17
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			17

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220					
08	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	29	1	1068	2	Y	1			12
09	1200 N	963	-0-	-237	-0-	26	1	936	2	Y	1	6	1	7
10	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	35	1	1253	2	Y	4			11
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	43	1	1469	2	Y	3			14
*12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	30	1	1384	2	Y	1	7	1	8
01	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	44	1	1006	2	Y	2			10

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260					
08	3596 X	2652	-0-	-944	-0-	70	1	2580	2	Y	2			23
09	3480 X	2118	-0-	-1362	-0-	58	1	2057	2	Y	3	12	1	14
10	2170 X	1509	-0-	-661	-0-	41	1	1464	2	Y	4			18
11	2580 X	1734	-0-	-846	-0-	50	1	1681	2	Y	3			21
12	2666 X	1726	-0-	-940	-0-	37	1	1687	2	Y	2	11	1	12
01	2666 X	2178	-0-	-488	-0-	90	1	2085	2	Y	3			15

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020					
08	3100 N	4014	-0-	914	1017	106	1	3908	2	Y	-0-			3
09	3000 N	2058	-0-	-942	75	56	1	2002	2	Y	-0-			3
10	2604 X	1912	-0-	-692	-0-	51	1	1860	2	Y	1			4
11	2520 X	441	-0-	-2079	-0-	13	1	428	2	Y	-0-			4
12	2604 X	724	-0-	-1880	-0-	15	1	709	2	Y	-0-			4
01	2604 X	1155	-0-	-1449	-0-	48	1	1107	2	Y	-0-			4

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776					
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	76	1	2814	2	Y	-0-			7
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	37	1	1317	2	Y	-0-			7
10	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	39	1	1396	2	Y	1			8
11	2790 X	1239	-0-	-1551	-0-	35	1	1204	2	Y	-0-			8
12	2883 X	2226	-0-	-657	-0-	48	1	2178	2	Y	-0-			8
01	2883 X	2510	-0-	-373	-0-	104	1	2405	2	Y	1			9

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
08	2604 X	1912	-0-	-692	-0-	50 1	1862 2	Y	-0-	9
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	74 1	2630 2	Y	1	10
						1 9				
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	69 1	2478 2	Y	1	11
						1 9				
11	2130 X	1200	-0-	-930	-0-	34 1	1166 2	Y	-0-	11
12	2790 X	1458	-0-	-1332	-0-	31 1	1427 2	Y	-0-	11
01	2790 X	1633	-0-	-1157	-0-	68 1	1564 2	Y	1	12
						1 9				

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360		
08	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	145 1	5366 2	Y	3	45
						3 9				
09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	137 1	4866 2	Y	5 23 1	27
						6 9				
10	5022 X	2240	-0-	-2782	-0-	60 1	2173 2	Y	6	33
						7 9				
11	5340 X	2809	-0-	-2531	-0-	80 1	2723 2	Y	5	38
						6 9				
12	5518 X	4856	-0-	-662	-0-	104 1	4749 2	Y	3 19 1	22
						3 9				
01	5518 X	4563	-0-	-955	-0-	189 1	4366 2	Y	7	29
						8 9				

XTO ENERGY INC. NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		Y	-0-	-0-
09	2850 X	2454	-0-	-396	-0-	2454 2		Y	-0-	-0-
10	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	2762 2		Y	-0-	-0-
11	2910 X	2738	-0-	-172	-0-	2738 2		Y	-0-	-0-
12	3007 X	2914	-0-	-93	-0-	2914 2		Y	-0-	-0-
01	2976 X	2703	-0-	-273	-0-	2703 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847		
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-	-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		Y	-0-	-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2		Y	-0-	-0-
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		Y	-0-	-0-
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650		
08	1147 N	164	-0-	-983	-0-	164 2		N	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REED "R"		WELL #: 1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495	
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484	
08	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2	Y	-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	Y	-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	Y	-0-
12	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2	Y	-0-
01	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2	Y	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145056		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684	
08	3100 N	10340	-0-	7240	22662	10340	2	N	-0-
09	30068 X	7406	-0-	-22662	-0-	7406	2	N	-0-
10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2	N	-0-
11	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2	N	-0-
12	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2	N	-0-
*01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2	N	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848	
08	2108 N	1661	-0-	-447	-0-	1661	2	Y	-0-
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	Y	-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	Y	-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	Y	-0-
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	Y	-0-
01	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	2046	2	Y	-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728	
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2	N	-0-
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2	N	-0-
10	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2	N	-0-
11	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2	N	-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		1891 X	1493	-0-	-398	-0-	1493	2		N	-0-
09		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-
10		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-
11		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-
12		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-
*01		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700											
08		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-
01		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11459 - 11663											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032											
08		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		Y	-0-
09		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		Y	-0-
10		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-
11		2490 N	2268	-0-	-222	-0-	2268	2		Y	-0-
12		2790 N	2195	-0-	-595	-0-	2195	2		Y	-0-
01		2728 N	2288	-0-	-440	-0-	2288	2		Y	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570											
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-
09		180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2		N	-0-
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-
*01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596											
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-
09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-
11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-
12		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-
*01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769			
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	BALANCE
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	2	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2	N	-0-	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700			
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-	71	
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-	-0-	
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-	-0-	
*01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376			
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-	-0-	
*01	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			
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-	-0-	
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-	-0-	
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-	-0-	
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-	-0-	
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-	-0-	
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-	-0-	

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585			
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2	N	-0-	-0-	
09	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2	N	-0-	-0-	
10	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2	N	-0-	-0-	
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	-0-	-0-	
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	N	-0-	-0-	
*01	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760			
08	930 N	771	-0-	-159	-0-	771	2	N	-0-	-0-	
09	810 N	12	-0-	-798	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
10	961 N	420	-0-	-541	-0-	420	2	N	-0-	-0-	
11	750 N	4	-0-	-746	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	60	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	60	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	60	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	60	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	60	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	60	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			-0-
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2			-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			-0-
12	713 N	618	-0-	-95	-0-	618	2			-0-
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574		
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3399	-0-	399	-0-	3399	2	N	-0-	-0-
10	1612 N	521	-0-	-1091	-0-	521	2	N	-0-	-0-
11	2190 N	493	-0-	-1697	-0-	493	2	N	-0-	-0-
12	2263 X	587	-0-	-1676	-0-	587	2	N	-0-	-0-
01	2263 X	1411	-0-	-852	-0-	1411	2	N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2	N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710		
08	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2	N	-0-	-0-
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-	-0-
10	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2	N	-0-	-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2	N	-0-	-0-
*01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784						
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156218		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702						
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652						
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2		N	-0-			-0-
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2		N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726						
08	4619	X	3965	-0-	-654	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
09	4470	X	3742	-0-	-728	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
10	4619	X	2040	-0-	-2579	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
11	4470	X	1248	-0-	-3222	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
12	4495	X	1314	-0-	-3181	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
01	3968	X	1726	-0-	-2242	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596						
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	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 #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736		
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
08	744 N	653	-0-	-91	-0-	653 2	N	-0-		-0-
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	657 2	N	-0-		-0-
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 2	N	-0-		-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
*01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660		
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-		-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 2	N	-0-		-0-
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	463 2	N	-0-		-0-
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
08	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 2	N	-0-		-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2	N	-0-		-0-
12	589 N	380	-0-	-209	-0-	380 2	N	-0-		-0-
01	527 N	286	-0-	-241	-0-	286 2	N	-0-		-0-

WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330		
08	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1575 2	Y	-0-		3
09	1530 N	1524	-0-	-6	-0-	1524 2	Y	-0-		3
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	Y	-0-		3
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	Y	-0-		3
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	Y	-0-		3
01	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578 2	Y	-0-		3

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128		
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1287	-0-	-243	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1389	-0-	-192	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
01	1488 N	755	-0-	-733	-0-	755 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870		
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2	Y	-0-		-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	Y	-0-		-0-
10	1798 N	475	-0-	-1323	-0-	475 2	Y	-0-		-0-
11	2370 N	1998	-0-	-372	-0-	1998 2	Y	-0-		-0-
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	Y	-0-		-0-
*01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 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 #:		10	RRCID ->	177038	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10744 - 12870
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
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	Y	-0-		-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	Y	-0-		-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-		-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	Y	-0-		-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	Y	-0-		-0-
*01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	177425	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11518 - 12805
08	2821 X	2751	-0-	-70	-0-	2751	2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	2570	-0-	-700	-0-	2570	2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	2994	-0-	-385	-0-	2994	2	Y	-0-		-0-
11	3270 X	2102	-0-	-1168	-0-	2102	2	Y	-0-		-0-
12	2759 X	2043	-0-	-716	-0-	2043	2	Y	-0-		-0-
01	3007 X	1418	-0-	-1589	-0-	1418	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	177432	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10616 - 12823
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2	Y	-0-		-0-
09	3540 X	2956	-0-	-584	-0-	2956	2	Y	-0-		-0-
10	3658 X	2043	-0-	-1615	-0-	2043	2	Y	-0-		-0-
11	3570 X	1324	-0-	-2246	-0-	1324	2	Y	-0-		-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	Y	-0-		-0-
01	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	3235	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	179042	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.10677 - 12795
08	1984 N	1567	-0-	-417	-0-	1567	2	Y	-0-		-0-
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2	Y	-0-		-0-
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	Y	-0-		-0-
12	2046 N	1779	-0-	-267	-0-	1779	2	Y	-0-		-0-
01	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	179436	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10581 - 12801
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1395 N	1064	-0-	-331	-0-	1064 2		Y	-0-		-0-
09		1140 N	1015	-0-	-125	-0-	1015 2		Y	-0-		-0-
10		1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064 2		Y	-0-		-0-
11		1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016 2		Y	-0-		-0-
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-		-0-
*01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028												
08		1364 X	416	-0-	-948	-0-	416 2		Y	-0-		-0-
09		570 X	369	-0-	-201	-0-	369 2		Y	-0-		-0-
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
11		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		Y	-0-		-0-
12		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		Y	-0-		-0-
*01		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908												
08		3100 N	5523	-0-	2423	3044	5523 2		Y	-0-		-0-
09		4715 X	1671	-0-	-3044	-0-	1671 2		Y	-0-		-0-
10		2201 X	1596	-0-	-605	-0-	1596 2		Y	-0-		-0-
11		2130 X	1211	-0-	-919	-0-	1211 2		Y	-0-		-0-
12		2201 X	1599	-0-	-602	-0-	1599 2		Y	-0-		-0-
01		2201 X	1241	-0-	-960	-0-	1241 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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												
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		Y	-0-		-0-
09		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		Y	-0-		-0-
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		Y	-0-		-0-
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		Y	-0-		-0-
12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		Y	-0-		-0-
*01		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756												
08		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		Y	-0-		-0-
09		3690 X	1902	-0-	-1788	-0-	1902 2		Y	-0-		-0-
10		3813 X	2836	-0-	-977	-0-	2836 2		Y	-0-		-0-
11		3690 X	3562	-0-	-128	-0-	3562 2		Y	-0-		-0-
12		3627 X	3458	-0-	-169	-0-	3458 2		Y	-0-		-0-
*01		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 2		Y	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977												
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		Y	-0-		-0-
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-		-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-		-0-
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		Y	-0-		-0-
*01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 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 #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871												
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

08		2077 N	1828	-0-	-249	-0-	1828 2			Y	-0-	-0-
09		2700 N	2039	-0-	-661	-0-	2039 2			Y	-0-	-0-
10		2449 N	2245	-0-	-204	-0-	2245 2			Y	-0-	-0-
11		1770 N	1460	-0-	-310	-0-	1460 2			Y	-0-	-0-
12		2108 N	1716	-0-	-392	-0-	1716 2			Y	-0-	-0-
01		2232 N	1903	-0-	-329	-0-	1903 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828												
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2			Y	-0-	-0-
09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2			Y	-0-	-0-
10		1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1673 2			Y	-0-	-0-
11		1770 N	1649	-0-	-121	-0-	1649 2			Y	-0-	-0-
12		2139 N	1353	-0-	-786	-0-	1353 2			Y	-0-	-0-
01		1674 N	1386	-0-	-288	-0-	1386 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789												
08		4929 X	4641	-0-	-288	-0-	4641 2			Y	-0-	-0-
09		4770 X	1932	-0-	-2838	-0-	1932 2			Y	-0-	-0-
10		4929 X	559	-0-	-4370	-0-	559 2			Y	-0-	-0-
11		4500 X	156	-0-	-4344	-0-	156 2			Y	-0-	-0-
12		4650 X	158	-0-	-4492	-0-	158 2			Y	-0-	-0-
01		4650 X	160	-0-	-4490	-0-	160 2			Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912												
08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3102 2	37 9	Y	34	41 1	27
09		2970 X	2768	-0-	-202	-0-	2760 2	8 9	Y	7		34
10		3100 X	2999	-0-	-101	-0-	2999 2		Y	-0-		34
11		3030 X	2768	-0-	-262	-0-	2768 2		Y	-0-		34
12		3131 X	2653	-0-	-478	-0-	2644 2	9 9	Y	8		42
01		3131 X	2418	-0-	-713	-0-	2399 2	19 9	Y	17	46 1	13

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827												
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2			Y	-0-	-0-
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2			Y	-0-	-0-
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2			Y	-0-	-0-
11		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2			Y	-0-	-0-
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2			Y	-0-	-0-
*01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916												
08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2			Y	-0-	-0-
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2			Y	-0-	-0-
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2			Y	-0-	-0-
11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2			Y	-0-	-0-
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			Y	-0-	-0-
*01		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825												
08		5146 X	3474	-0-	-1672	-0-	3474 2			Y	-0-	-0-
09		4530 X	3175	-0-	-1355	-0-	3175 2			Y	-0-	-0-
10		4247 X	2492	-0-	-1755	-0-	2492 2			Y	-0-	-0-
11		4110 X	3767	-0-	-343	-0-	3767 2			Y	-0-	-0-
12		3658 X	3127	-0-	-531	-0-	3127 2			Y	-0-	-0-
*01		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 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 #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10555 - 12795	
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
08	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10776 - 12792	
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2325 N	1830	-0-	-495	-0-	1830	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1515	-0-	-135	-0-	1515	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2294 N	1227	-0-	-1067	-0-	1227	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1829 N	947	-0-	-882	-0-	947	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10782 - 12786	
08	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3806	-0-	706	706	3806	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2673 N	1967	-0-	-706	-0-	1967	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056		PERF.10956 - 11702	
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	395	-0-	-265	-0-	395	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	682 N	286	-0-	-396	-0-	286	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 12841	
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8555 - 12836	
08	2108 N	1548	-0-	-560	-0-	1548	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	1469	-0-	-421	-0-	1469	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1406	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1051	-0-	-561	-0-	1051	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10728 - 12748	
08	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	1660	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	1488	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469	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 #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776			
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
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2	2	Y	-0-	-0-	
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2	2	Y	-0-	-0-	
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2	2	Y	-0-	-0-	
11	3090 X	3001	-0-	-89	-0-	3001 2	2	Y	-0-	-0-	
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2	2	Y	-0-	-0-	
01	3193 X	2852	-0-	-341	-0-	2852 2	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915			
08	868 X	444	-0-	-424	-0-	444 2	2	Y	-0-	-0-	
09	810 X	334	-0-	-476	-0-	334 2	2	Y	-0-	-0-	
10	744 X	410	-0-	-334	-0-	410 2	2	Y	-0-	-0-	
11	720 X	377	-0-	-343	-0-	377 2	2	Y	-0-	-0-	
12	744 X	483	-0-	-261	-0-	483 2	2	Y	-0-	-0-	
*01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765			
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2	2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	2	Y	-0-	-0-	
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	2	Y	-0-	-0-	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	2	Y	-0-	-0-	
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2	2	Y	-0-	-0-	
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	2	Y	-0-	-0-	

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838			
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	2	Y	-0-	-0-	
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	525 2	2	Y	-0-	-0-	
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2	2	Y	-0-	-0-	
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	2	Y	-0-	-0-	
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	2	Y	-0-	-0-	
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751			
08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2	2	Y	-0-	-0-	
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2	2	Y	-0-	-0-	
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2	2	Y	-0-	-0-	
11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2	2	Y	-0-	-0-	
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	2	Y	-0-	-0-	
*01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785			
08	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	2174 2	2	Y	-0-	-0-	
09	2130 N	1855	-0-	-275	-0-	1855 2	2	Y	-0-	-0-	
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	2	Y	-0-	-0-	
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	2	Y	-0-	-0-	
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	2	Y	-0-	-0-	
01	2480 N	1746	-0-	-734	-0-	1746 2	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812			
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	2	Y	-0-	-0-	
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	2	Y	-0-	-0-	
10	1085 N	772	-0-	-313	-0-	772 2	2	Y	-0-	-0-	
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	2	Y	-0-	-0-	
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	2	Y	-0-	-0-	
*01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	2	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		2325 N	1484	-0-	-841	-0-	1484	2		Y	-0-	-0-		-0-
09		2250 N	2131	-0-	-119	-0-	2131	2		Y	-0-	-0-		-0-
10		2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2		Y	-0-	-0-		-0-
11		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		Y	-0-	-0-		-0-
12		2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2		Y	-0-	-0-		-0-
*01		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907														
08		3224 X	3093	-0-	-131	-0-	3093	2		Y	-0-	-0-		-0-
09		3120 X	2964	-0-	-156	-0-	2964	2		Y	-0-	-0-		-0-
10		3224 X	2993	-0-	-231	-0-	2993	2		Y	-0-	-0-		-0-
11		3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022	2		Y	-0-	-0-		-0-
12		3162 X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2		Y	-0-	-0-		-0-
*01		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		Y	-0-	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805														
08		3689 X	3672	-0-	-17	-0-	3672	2		Y	-0-	-0-		-0-
09		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		Y	-0-	-0-		-0-
10		3689 X	3484	-0-	-205	-0-	3484	2		Y	-0-	-0-		-0-
11		3540 X	3205	-0-	-335	-0-	3205	2		Y	-0-	-0-		-0-
12		3689 X	3200	-0-	-489	-0-	3200	2		Y	-0-	-0-		-0-
01		3689 X	2799	-0-	-890	-0-	2799	2		Y	-0-	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886														
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-	-0-		-0-
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-	-0-		-0-
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-	-0-		-0-
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-	-0-		-0-
12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-	-0-		-0-
*01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		Y	-0-	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810														
08		4526 X	4449	-0-	-77	-0-	4449	2		Y	-0-	-0-		-0-
09		4080 X	3991	-0-	-89	-0-	3991	2		Y	-0-	-0-		-0-
10		4340 X	3534	-0-	-806	-0-	3534	2		Y	-0-	-0-		-0-
11		4320 X	3446	-0-	-874	-0-	3446	2		Y	-0-	-0-		-0-
12		4464 X	3507	-0-	-957	-0-	3507	2		Y	-0-	-0-		-0-
01		4464 X	3630	-0-	-834	-0-	3630	2		Y	-0-	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920														
08		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		Y	-0-	-0-		-0-
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		Y	-0-	-0-		-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-	-0-		-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-	-0-		-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-	-0-		-0-
01		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820														
08		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		Y	-0-	-0-		-0-
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-	-0-		-0-
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-	-0-		-0-
11		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		Y	-0-	-0-		-0-
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-	-0-		-0-
*01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	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 #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10706 - 12753	
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
08	3100	N	3156	-0-	56	56	3156 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2415	N	2359	-0-	-56	-0-	2359 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2550	X	1758	-0-	-792	-0-	1758 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2635	X	2094	-0-	-541	-0-	2094 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2635	X	2090	-0-	-545	-0-	2090 2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10674 - 12792	
08	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	3802 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4030	X	3622	-0-	-408	-0-	3622 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4030	X	3943	-0-	-87	-0-	3943 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4030	X	3101	-0-	-929	-0-	3101 2	Y	-0-	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.11088 - 12881	
08	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	3558 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3480	X	3052	-0-	-428	-0-	3052 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3596	X	2914	-0-	-682	-0-	2914 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3480	X	2350	-0-	-1130	-0-	2350 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3565	X	1012	-0-	-2553	-0-	1012 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3565	X	2482	-0-	-1083	-0-	2482 2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10685 - 12766	
08	3813	X	2565	-0-	-1248	-0-	2565 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3690	X	2925	-0-	-765	-0-	2925 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	3109 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3330	X	2647	-0-	-683	-0-	2647 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3441	X	3060	-0-	-381	-0-	3060 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3077 2	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10692 - 12743	
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2580	X	2148	-0-	-432	-0-	2148 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11427 - 12839	
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048 2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10750 - 12838	
08	2418	N	1756	-0-	-662	-0-	1756 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2400	N	1675	-0-	-725	-0-	1675 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2218 2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 11935	
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
08	4867 X	2424	-0-	-2443	-0-	2424	2	2424	2	Y	-0-
09	4710 X	2443	-0-	-2267	-0-	2443	2	2443	2	Y	-0-
10	4867 X	3181	-0-	-1686	-0-	3181	2	3181	2	Y	-0-
11	2640 X	2325	-0-	-315	-0-	2325	2	2325	2	Y	-0-
12	2728 X	2157	-0-	-571	-0-	2157	2	2157	2	Y	-0-
01	3193 X	1875	-0-	-1318	-0-	1875	2	1875	2	Y	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068		PERF.10680 - 12888	
08	1953 N	1766	-0-	-187	-0-	1766	2	1766	2	Y	-0-
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	1718	2	Y	-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	1799	2	Y	-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	1752	2	Y	-0-
12	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	1593	2	1593	2	Y	-0-
*01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	1916	2	Y	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 12976	
08	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	2471	2	Y	-0-
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	2656	2	Y	-0-
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2	3035	2	Y	-0-
11	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	3006	2	Y	-0-
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2	3246	2	Y	-0-
01	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2	2918	2	Y	-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187590		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10972 - 12010	
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	1082	2	N	-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	1096	2	N	-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	1165	2	N	-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	1080	2	N	-0-
12	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2	1113	2	N	-0-
01	1178 N	972	-0-	-206	-0-	972	2	972	2	N	-0-

POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992		PERF.10606 - 12880	
08	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	2231	2	Y	-0-
09	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	2257	2	Y	-0-
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	2366	2	Y	-0-
11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	2296	2	Y	-0-
12	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	2324	2	Y	-0-
*01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	2069	2	Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10720 - 12939	
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	3522	2	Y	-0-
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	3343	2	Y	-0-
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2	3357	2	Y	-0-
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2	3573	2	Y	-0-
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	3682	2	Y	-0-
*01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2	3628	2	Y	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 12844	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	263	2	Y	-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	752	2	Y	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	701	2	Y	-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	956	2	Y	-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	977	2	Y	-0-
*01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	997	2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839											
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

08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	Y	-0-		-0-
09		570 N	422	-0-	-148	-0-	422 2	Y	-0-		-0-
10		775 N	759	-0-	-16	-0-	759 2	Y	-0-		-0-
11		660 N	289	-0-	-371	-0-	289 2	Y	-0-		-0-
12		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2	Y	-0-		-0-
*01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884											
08		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054 2	Y	-0-		-0-
09		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	Y	-0-		-0-
10		3968 X	2556	-0-	-1412	-0-	2556 2	Y	-0-		-0-
11		3840 X	3597	-0-	-243	-0-	3597 2	Y	-0-		-0-
12		3968 X	3024	-0-	-944	-0-	3024 2	Y	-0-		-0-
01		3968 X	3110	-0-	-858	-0-	3110 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824											
08		3565 X	2969	-0-	-596	-0-	2969 2	Y	-0-		-0-
09		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2	Y	-0-		-0-
10		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 2	Y	-0-		-0-
11		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 2	Y	-0-		-0-
12		3565 X	3030	-0-	-535	-0-	3030 2	Y	-0-		-0-
01		3565 X	2636	-0-	-929	-0-	2636 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820											
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	Y	-0-		-0-
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	Y	-0-		-0-
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2	Y	-0-		-0-
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	Y	-0-		-0-
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	Y	-0-		-0-
*01		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2	Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962											
08		217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2	Y	-0-		-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	Y	-0-		-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	Y	-0-		-0-
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2	Y	-0-		-0-
12		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	Y	-0-		-0-
*01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855											
08		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2	Y	-0-		-0-
09		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2	Y	-0-		-0-
10		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2	Y	-0-		-0-
11		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2	Y	-0-		-0-
12		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	Y	-0-		-0-
*01		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941											
08		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2	Y	-0-		-0-
09		3090 X	3004	-0-	-86	-0-	3004 2	Y	-0-		-0-
10		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2	Y	-0-		-0-
11		3150 X	3066	-0-	-84	-0-	3066 2	Y	-0-		-0-
12		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2	Y	-0-		-0-
01		3472 X	3035	-0-	-437	-0-	3035 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 12836		
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	
08	3131 X	1697	-0-	-1434	-0-	1697	2	Y	-0-		-0-	
09	3030 X	1773	-0-	-1257	-0-	1773	2	Y	-0-		-0-	
10	3131 X	1850	-0-	-1281	-0-	1850	2	Y	-0-		-0-	
11	2340 X	1537	-0-	-803	-0-	1537	2	Y	-0-		-0-	
12	2418 X	1581	-0-	-837	-0-	1581	2	Y	-0-		-0-	
01	1860 X	1537	-0-	-323	-0-	1537	2	Y	-0-		-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 12876		
08	1643 X	245	-0-	-1398	-0-	245	2	Y	-0-		-0-	
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-		-0-	
10	279 X	240	-0-	-39	-0-	240	2	Y	-0-		-0-	
11	270 X	131	-0-	-139	-0-	131	2	Y	-0-		-0-	
12	310 N	55	-0-	-255	-0-	55	2	Y	-0-		-0-	
01	248 N	78	-0-	-170	-0-	78	2	Y	-0-		-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10999 - 12882		
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-		-0-	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	Y	-0-		-0-	
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2	Y	-0-		-0-	
11	180 N	37	-0-	-143	-0-	37	2	Y	-0-		-0-	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		-0-	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	Y	-0-		-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF. 8658 - 12075		
08	1674 X	1495	-0-	-179	-0-	1495	2	Y	-0-		-0-	
09	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-		-0-	
10	868 X	593	-0-	-275	-0-	593	2	Y	-0-		-0-	
11	1440 X	486	-0-	-954	-0-	486	2	Y	-0-		-0-	
12	775 N	451	-0-	-324	-0-	451	2	Y	-0-		-0-	
01	589 N	376	-0-	-213	-0-	376	2	Y	-0-		-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11798 - 12122		
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	2	13 9	Y	12	6 1	10
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3 9	Y	3		13
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-		13
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2		Y	-0-		13
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	594	2	11 9	Y	10		23
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7 9	Y	6	23 1	6

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293		PERF.11395 - 12146		
08	3100 N	3574	-0-	474	474	3528	2	46 9	Y	42	45 1	34
09	2550 N	2076	-0-	-474	-0-	2062	2	14 9	Y	13		47
10	2542 N	2203	-0-	-339	-0-	2203	2		Y	-0-		47
11	2460 X	1640	-0-	-820	-0-	1640	2		Y	-0-		47
12	2542 X	1599	-0-	-943	-0-	1595	2	4 9	Y	4		51
01	2542 X	1548	-0-	-994	-0-	1538	2	10 9	Y	9	48 1	12

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11020 - 12952		
08	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2		Y	-0-		-0-
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2		Y	-0-		-0-
10	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2		Y	-0-		-0-
11	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2		Y	-0-		-0-
12	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2		Y	-0-		-0-
*01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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 #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830		
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
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	Y	-0-		-0-
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2	Y	-0-		-0-
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	Y	-0-		-0-
11	2250 N	2160	-0-	-90	-0-	2160 2	Y	-0-		-0-
12	2325 N	1709	-0-	-616	-0-	1709 2	Y	-0-		-0-
*01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830		
08	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 2	Y	-0-		-0-
09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2	Y	-0-		-0-
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2	Y	-0-		-0-
11	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 2	Y	-0-		-0-
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 2	Y	-0-		-0-
01	3689 X	3271	-0-	-418	-0-	3271 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872		
08	3999 X	3916	-0-	-83	-0-	3916 2	Y	-0-		-0-
09	4890 X	3426	-0-	-1464	-0-	3426 2	Y	-0-		-0-
10	5053 X	2363	-0-	-2690	-0-	2363 2	Y	-0-		-0-
11	4890 X	4660	-0-	-230	-0-	4660 2	Y	-0-		-0-
12	4929 X	3700	-0-	-1229	-0-	3700 2	Y	-0-		-0-
*01	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868		
08	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2	Y	-0-		-0-
09	2370 X	2117	-0-	-253	-0-	2117 2	Y	-0-		-0-
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	Y	-0-		-0-
11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2	Y	-0-		-0-
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3206	-0-	106	106	3206 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898		
08	2511 X	2159	-0-	-352	-0-	2159 2	Y	-0-		-0-
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	Y	-0-		-0-
10	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2	Y	-0-		-0-
11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	Y	-0-		-0-
12	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2	Y	-0-		-0-
*01	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876		
08	1116 N	990	-0-	-126	-0-	990 2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	908	-0-	-112	-0-	908 2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	934 2	Y	-0-		-0-
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	908 2	Y	-0-		-0-
01	930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807		
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	Y	-0-		-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	Y	-0-		-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	Y	-0-		-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	Y	-0-		-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	Y	-0-		-0-
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 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 #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827												
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

08		2511 N	2388	-0-	-123	-0-	2388	2	Y	-0-		-0-
09		2520 N	1867	-0-	-653	-0-	1867	2	Y	-0-		-0-
10		2418 N	2257	-0-	-161	-0-	2257	2	Y	-0-		-0-
11		2310 N	2188	-0-	-122	-0-	2188	2	Y	-0-		-0-
12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	Y	-0-		-0-
01		2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2222	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904												
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	Y	-0-		-0-
09		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	Y	-0-		-0-
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	Y	-0-		-0-
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	Y	-0-		-0-
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	Y	-0-		-0-
*01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981												
08		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	Y	-0-		-0-
09		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	Y	-0-		-0-
10		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	Y	-0-		-0-
11		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	Y	-0-		-0-
12		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	Y	-0-		-0-
*01		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	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												
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3156	-0-	156	156	3156	2	Y	-0-		-0-
10		1798 N	1153	-0-	-645	-0-	1153	2	Y	-0-		-0-
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	Y	-0-		-0-
12		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	Y	-0-		-0-
01		2666 X	960	-0-	-1706	-0-	960	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912												
08		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2	Y	-0-		-0-
09		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	Y	-0-		-0-
10		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	Y	-0-		-0-
11		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2	Y	-0-		-0-
12		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2	Y	-0-		-0-
*01		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835												
08		3162 X	2899	-0-	-263	-0-	2899	2	Y	-0-		-0-
09		3060 X	2247	-0-	-813	-0-	2247	2	Y	-0-		-0-
10		3162 X	2920	-0-	-242	-0-	2920	2	Y	-0-		-0-
11		3060 X	2095	-0-	-965	-0-	2095	2	Y	-0-		-0-
12		3131 X	2689	-0-	-442	-0-	2689	2	Y	-0-		-0-
01		2914 X	2336	-0-	-578	-0-	2336	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814												
08		248 N	77	-0-	-171	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-		-0-
10		217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
12		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
*01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	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 #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
09		3120 X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2		Y	-0-			-0-
10		3224 X	2849	-0-	-375	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
11		3030 X	2871	-0-	-159	-0-	2871	2		Y	-0-			-0-
12		3131 X	2734	-0-	-397	-0-	2734	2		Y	-0-			-0-
01		3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2737	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869														
08		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
09		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
10		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		Y	-0-			-0-
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-			-0-
12		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-
*01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016														
08		3937 X	3363	-0-	-574	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-
09		2670 X	2237	-0-	-433	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
10		3813 X	2604	-0-	-1209	-0-	2604	2		Y	-0-			-0-
11		3690 X	3144	-0-	-546	-0-	3144	2		Y	-0-			-0-
12		3813 X	3181	-0-	-632	-0-	3181	2		Y	-0-			-0-
*01		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887														
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
12		155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814														
08		620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
09		600 N	335	-0-	-265	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
10		589 N	232	-0-	-357	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
11		480 N	271	-0-	-209	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
12		341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
*01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990														
08		930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2		Y	-0-			-0-
09		1410 N	945	-0-	-465	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-			-0-
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
*01		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966														
08		3441 X	3045	-0-	-396	-0-	3045	2		Y	-0-			-0-
09		3330 X	3306	-0-	-24	-0-	3306	2		Y	-0-			-0-
10		3627 X	3230	-0-	-397	-0-	3230	2		Y	-0-			-0-
11		3510 X	3015	-0-	-495	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
12		3627 X	2143	-0-	-1484	-0-	2143	2		Y	-0-			-0-
01		3410 X	2881	-0-	-529	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016		PERF.11004 - 12860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			Y	-0-	-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			Y	-0-	-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			Y	-0-	-0-
11		420 N	220	-0-	-200	-0-	220 2			Y	-0-	-0-
12		403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2			Y	-0-	-0-
*01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047		PERF.12084 - 12916
08		651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2			N	-0-	-0-
09		780 N	626	-0-	-154	-0-	626 2			N	-0-	-0-
10		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 2			N	-0-	-0-
11		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2			N	-0-	-0-
12		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2			N	-0-	-0-
*01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2			N	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872
08		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			Y	-0-	-0-
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2			Y	-0-	-0-
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2			Y	-0-	-0-
11		2010 N	1681	-0-	-329	-0-	1681 2			Y	-0-	-0-
12		1953 N	1435	-0-	-518	-0-	1435 2			Y	-0-	-0-
01		1798 N	1386	-0-	-412	-0-	1386 2			Y	-0-	-0-

WORTHY 'A'		WELL #:		3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			Y	-0-	-0-
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2			Y	-0-	-0-
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2			Y	-0-	-0-
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			Y	-0-	-0-
12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2			Y	-0-	-0-
*01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812
08		3472 X	3275	-0-	-197	-0-	3275 2			Y	-0-	-0-
09		3270 X	2932	-0-	-338	-0-	2932 2			Y	-0-	-0-
10		3348 X	2945	-0-	-403	-0-	2945 2			Y	-0-	-0-
11		3180 X	2478	-0-	-702	-0-	2478 2			Y	-0-	-0-
12		3286 X	2267	-0-	-1019	-0-	2267 2			Y	-0-	-0-
01		3286 X	2759	-0-	-527	-0-	2759 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 12140
08		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824 2			Y	-0-	-0-
09		1740 N	751	-0-	-989	-0-	751 2			Y	-0-	-0-
10		2232 N	279	-0-	-1953	-0-	279 2			Y	-0-	-0-
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-	-0 2			Y	-0-	-0-
12		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2			Y	-0-	-0-
*01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362
08		620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2			N	-0-	-0-
09		660 N	619	-0-	-41	-0-	619 2			N	-0-	-0-
10		620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2			N	-0-	-0-
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-	-0-
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-	-0-
*01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID ->		191223		COMPL. DATE		03/01/2006		TOTAL DEPTH		13005		PERF.10785 - 12850	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		

08		3472 X	2603	-0-	-869	-0-			2603	2		Y	-0-				-0-		
09		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-			4165	2		Y	-0-				-0-		
10		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-			4124	2		Y	-0-				-0-		
11		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-			3767	2		Y	-0-				-0-		
12		3472 X	3218	-0-	-254	-0-			3218	2		Y	-0-				-0-		
01		3472 X	2729	-0-	-743	-0-			2729	2		Y	-0-				-0-		

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->		191232		COMPL. DATE		03/01/2006		TOTAL DEPTH		13060		PERF.11005 - 12710	
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-			136	2		Y	-0-				-0-		
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-			130	2		Y	-0-				-0-		
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-			124	2		Y	-0-				-0-		
11		120 N	114	-0-	-6	-0-			114	2		Y	-0-				-0-		
12		124 N	116	-0-	-8	-0-			116	2		Y	-0-				-0-		
*01		129 N	129	-0-	-0-	-0-			129	2		Y	-0-				-0-		

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID ->		191266		COMPL. DATE		03/01/2006		TOTAL DEPTH		13141		PERF.10822 - 12886	
08		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-			2056	2		Y	-0-				-0-		
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-			1957	2		Y	-0-				-0-		
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-			2069	2		Y	-0-				-0-		
11		1980 N	1891	-0-	-89	-0-			1891	2		Y	-0-				-0-		
12		2015 N	1976	-0-	-39	-0-			1976	2		Y	-0-				-0-		
01		2077 N	1929	-0-	-148	-0-			1929	2		Y	-0-				-0-		

MCWATERS, T. H.		WELL #:		25		RRCID ->		191272		COMPL. DATE		03/01/2006		TOTAL DEPTH		13035		PERF.10888 - 12878	
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-			1353	2		Y	-0-				-0-		
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-			1484	2		Y	-0-				-0-		
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-			1608	2		Y	-0-				-0-		
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-			1563	2		Y	-0-				-0-		
12		1519 N	1303	-0-	-216	-0-			1303	2		Y	-0-				-0-		
01		1612 N	1277	-0-	-335	-0-			1277	2		Y	-0-				-0-		

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID ->		191329		COMPL. DATE		03/01/2006		TOTAL DEPTH		13150		PERF.11152 - 12891	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID ->		191335		COMPL. DATE		07/28/2007		TOTAL DEPTH		13180		PERF. 8855 - 12116	
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-			1924	2		Y	-0-				-0-		
09		1920 N	1825	-0-	-95	-0-			1825	2		Y	-0-				-0-		
10		1922 N	1861	-0-	-61	-0-			1861	2		Y	-0-				-0-		
11		1860 N	1851	-0-	-9	-0-			1851	2		Y	-0-				-0-		
12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-			2009	2		Y	-0-				-0-		
*01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-			2020	2		Y	-0-				-0-		

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		3		RRCID ->		191365		COMPL. DATE		03/01/2006		TOTAL DEPTH		13112		PERF.10865 - 12858	
08		5643 X	3878	-0-	-1765	-0-			3878	2		Y	-0-				-0-		
09		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-			3978	2		Y	-0-				-0-		
10		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-			4105	2		Y	-0-				-0-		
11		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-			2177	2		Y	-0-				-0-		
12		930 X	510	-0-	-420	-0-			510	2		Y	-0-				-0-		
01		930 X	645	-0-	-285	-0-			645	2		Y	-0-				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 191490		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063						
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889						
08	2201	X	847	-0-	-1354	-0-	847	2		Y	-0-			-0-
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-			-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		Y	-0-			-0-
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		Y	-0-			-0-
12	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-
01	2201	N	1627	-0-	-574	-0-	1627	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						
08	2294	X	1790	-0-	-504	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-
09	2250	X	1707	-0-	-543	-0-	1707	2		Y	-0-			-0-
10	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427	2		Y	-0-			-0-
11	1740	N	979	-0-	-761	-0-	979	2		Y	-0-			-0-
12	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	1367	2		Y	-0-			-0-
01	1426	N	785	-0-	-641	-0-	785	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920						
08	713	N	38	-0-	-675	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-			-0-
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
*01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874						
08	4650	X	2238	-0-	-2412	-0-	2238	2		Y	-0-			-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		Y	-0-			-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		Y	-0-			-0-
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
12	5084	X	3886	-0-	-1198	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
01	5084	X	4756	-0-	-328	-0-	4756	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872						
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		Y	-0-			-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
10	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	2492	2		Y	-0-			-0-
11	2520	N	2183	-0-	-337	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
12	2604	N	2292	-0-	-312	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-
*01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040		PERF.10932 - 12858
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

08		3875 X	3314	-0-	-561	-0-	3314 2		Y	-0-		-0-
09		3690 X	3615	-0-	-75	-0-	3615 2		Y	-0-		-0-
10		3813 X	2980	-0-	-833	-0-	2980 2		Y	-0-		-0-
11		3690 X	2896	-0-	-794	-0-	2896 2		Y	-0-		-0-
12		3751 X	3700	-0-	-51	-0-	3700 2		Y	-0-		-0-
01		3751 X	3197	-0-	-554	-0-	3197 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 13012
08		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		Y	-0-		-0-
09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		Y	-0-		-0-
10		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		Y	-0-		-0-
11		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		Y	-0-		-0-
12		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		Y	-0-		-0-
*01		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11068 - 11386
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #:		3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11670 - 12160
08		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		Y	-0-		-0-
09		2220 X	1386	-0-	-834	-0-	1386 2		Y	-0-		-0-
10		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		Y	-0-		-0-
11		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		Y	-0-		-0-
12		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		Y	-0-		-0-
01		2294 X	939	-0-	-1355	-0-	939 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.10432 - 12574
08		1488 N	994	-0-	-494	-0-	994 2		Y	-0-		-0-
09		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		Y	-0-		-0-
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		Y	-0-		-0-
11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		Y	-0-		-0-
12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		Y	-0-		-0-
01		1922 N	1615	-0-	-307	-0-	1615 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11228 - 12808
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107		PERF.10928 - 12180
08		1054 N	377	-0-	-677	-0-	377 2		Y	-0-		-0-
09		870 N	326	-0-	-544	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
10		465 N	336	-0-	-129	-0-	336 2		Y	-0-		-0-
11		360 N	270	-0-	-90	-0-	270 2		Y	-0-		-0-
12		341 N	219	-0-	-122	-0-	219 2		Y	-0-		-0-
01		341 N	298	-0-	-43	-0-	298 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 #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
08		4340 X	4046	-0-	-294	-0-	4046 2		Y	-0-		-0-
09		4200 X	4148	-0-	-52	-0-	4148 2		Y	-0-		-0-
10		4340 X	3703	-0-	-637	-0-	3703 2		Y	-0-		-0-
11		4080 X	3523	-0-	-557	-0-	3523 2		Y	-0-		-0-
12		4278 X	3346	-0-	-932	-0-	3346 2		Y	-0-		-0-
01		4278 X	3291	-0-	-987	-0-	3291 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899												
08		2790 X	1238	-0-	-1552	-0-	1238 2		Y	-0-		-0-
09		2820 X	2759	-0-	-61	-0-	2759 2		Y	-0-		-0-
10		2914 X	2673	-0-	-241	-0-	2673 2		Y	-0-		-0-
11		2820 X	1169	-0-	-1651	-0-	1169 2		Y	-0-		-0-
12		2852 X	1047	-0-	-1805	-0-	1047 2		Y	-0-		-0-
01		2852 X	965	-0-	-1887	-0-	965 2		Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549												
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-
11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-		-0-
12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
*01		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 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												
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		Y	-0-		-0-
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		Y	-0-		-0-
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-		-0-
11		1980 N	1215	-0-	-765	-0-	1215 2		Y	-0-		-0-
12		2108 N	1416	-0-	-692	-0-	1416 2		Y	-0-		-0-
01		1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806												
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		Y	-0-		-0-
09		1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 2		Y	-0-		-0-
10		1488 N	1032	-0-	-456	-0-	1032 2		Y	-0-		-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		Y	-0-		-0-
12		1023 N	995	-0-	-28	-0-	995 2		Y	-0-		-0-
01		1023 N	981	-0-	-42	-0-	981 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625												
08		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		Y	-0-		-0-
09		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		Y	-0-		-0-
10		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		Y	-0-		-0-
11		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		Y	-0-		-0-
12		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		Y	-0-		-0-
*01		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012												
08		2449 N	2102	-0-	-347	-0-	2102 2		N	-0-		-0-
09		2400 N	2145	-0-	-255	-0-	2145 2		N	-0-		-0-
10		2108 N	1721	-0-	-387	-0-	1721 2		N	-0-		-0-
11		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-		-0-
12		2232 N	1999	-0-	-233	-0-	1999 2		N	-0-		-0-
*01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 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 #: 1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838		
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
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		Y	-0-	-0-
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		Y	-0-	-0-
10	2139 N	1747	-0-	-392	-0-	1747 2		Y	-0-	-0-
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		Y	-0-	-0-
12	2387 N	2210	-0-	-177	-0-	2210 2		Y	-0-	-0-
*01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		Y	-0-	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862		
08	713 N	401	-0-	-312	-0-	401 2		N	-0-	-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-	-0-
10	527 N	239	-0-	-288	-0-	239 2		N	-0-	-0-
11	390 N	249	-0-	-141	-0-	249 2		N	-0-	-0-
12	713 N	376	-0-	-337	-0-	376 2		N	-0-	-0-
01	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 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		
08	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	2206 2		Y	-0-	-0-
09	2790 N	1569	-0-	-1221	-0-	1569 2		Y	-0-	-0-
10	2325 N	926	-0-	-1399	-0-	926 2		Y	-0-	-0-
11	2130 N	2118	-0-	-12	-0-	2118 2		Y	-0-	-0-
12	1612 N	1300	-0-	-312	-0-	1300 2		Y	-0-	-0-
*01	3100 N	3433	-0-	333	-0-	3433 2		Y	-0-	-0-
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198		
08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2		Y	-0-	-0-
09	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2		Y	-0-	-0-
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		Y	-0-	-0-
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 2		Y	-0-	-0-
12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2		Y	-0-	-0-
*01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2		Y	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772		
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-	-0-
09	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1614 2		N	-0-	-0-
10	1829 N	1302	-0-	-527	-0-	1302 2		N	-0-	-0-
11	1740 N	1331	-0-	-409	-0-	1331 2		N	-0-	-0-
12	1674 N	1318	-0-	-356	-0-	1318 2		N	-0-	-0-
01	1302 N	1070	-0-	-232	-0-	1070 2		N	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870		
08	3441 X	1802	-0-	-1639	-0-	1802 2		Y	-0-	-0-
09	3330 X	2616	-0-	-714	-0-	2616 2		Y	-0-	-0-
10	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2952 2		Y	-0-	-0-
11	3000 X	1584	-0-	-1416	-0-	1584 2		Y	-0-	-0-
12	2945 X	2438	-0-	-507	-0-	2438 2		Y	-0-	-0-
01	2945 X	1899	-0-	-1046	-0-	1899 2		Y	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612		
08	682 N	528	-0-	-154	-0-	528 2		Y	-0-	-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-	-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		Y	-0-	-0-
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	420 2		Y	-0-	-0-
12	837 N	462	-0-	-375	-0-	462 2		Y	-0-	-0-
01	1333 N	468	-0-	-865	-0-	468 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638		
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
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	Y	-0-		-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	Y	-0-		-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	Y	-0-		-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	Y	-0-		-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	Y	-0-		-0-
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306		
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2	Y	-0-		-0-
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2	Y	-0-		-0-
10	3782 X	2796	-0-	-986	-0-	2796 2	Y	-0-		-0-
11	3660 X	3298	-0-	-362	-0-	3298 2	Y	-0-		-0-
12	3782 X	3235	-0-	-547	-0-	3235 2	Y	-0-		-0-
01	3379 X	2072	-0-	-1307	-0-	2072 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516		
08	3596 X	3007	-0-	-589	-0-	3007 2	Y	-0-		-0-
09	3630 X	3109	-0-	-521	-0-	3109 2	Y	-0-		-0-
10	3751 X	2577	-0-	-1174	-0-	2577 2	Y	-0-		-0-
11	3630 X	3406	-0-	-224	-0-	3406 2	Y	-0-		-0-
12	3627 X	3156	-0-	-471	-0-	3156 2	Y	-0-		-0-
01	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984 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		
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-		-0-
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	N	-0-		-0-
10	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328 2	N	-0-		-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-		-0-
12	2542 N	2358	-0-	-184	-0-	2358 2	N	-0-		-0-
*01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470		
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246		
08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2	Y	-0-		-0-
09	2700 X	1202	-0-	-1498	-0-	1202 2	Y	-0-		-0-
10	4247 X	2856	-0-	-1391	-0-	2856 2	Y	-0-		-0-
11	4110 X	1513	-0-	-2597	-0-	1513 2	Y	-0-		-0-
12	4247 X	3027	-0-	-1220	-0-	3027 2	Y	-0-		-0-
01	2945 X	1877	-0-	-1068	-0-	1877 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630		
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		Y	-0-		-0-
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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												
BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562												
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

08		2573 X	1518	-0-	-1055	-0-	1518 2			N	-0-	-0-
09		2490 X	1205	-0-	-1285	-0-	1205 2			N	-0-	-0-
10		2573 X	1326	-0-	-1247	-0-	1326 2			N	-0-	-0-
11		1590 X	1183	-0-	-407	-0-	1183 2			N	-0-	-0-
12		1519 X	1073	-0-	-446	-0-	1073 2			N	-0-	-0-
01		1519 X	1282	-0-	-237	-0-	1282 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656												
08		3503 X	2893	-0-	-610	-0-	2893 2			Y	-0-	-0-
09		3330 X	3177	-0-	-153	-0-	3177 2			Y	-0-	-0-
10		3379 X	2610	-0-	-769	-0-	2610 2			Y	-0-	-0-
11		3270 X	2609	-0-	-661	-0-	2609 2			Y	-0-	-0-
12		3286 X	2688	-0-	-598	-0-	2688 2			Y	-0-	-0-
01		3286 X	3236	-0-	-50	-0-	3236 2			Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720												
08		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2			Y	-0-	-0-
09		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2			Y	-0-	-0-
10		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2			Y	-0-	-0-
11		3000 N	3031	-0-	31	31	3031 2			Y	-0-	-0-
12		3365 X	3334	-0-	-31	-0-	3334 2			Y	-0-	-0-
*01		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2			Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822												
08		3069 X	2935	-0-	-134	-0-	2935 2			Y	-0-	-0-
09		2940 X	2807	-0-	-133	-0-	2807 2			Y	-0-	-0-
10		3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876 2			Y	-0-	-0-
11		2910 X	2743	-0-	-167	-0-	2743 2			Y	-0-	-0-
12		2945 X	2800	-0-	-145	-0-	2800 2			Y	-0-	-0-
01		2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2777 2			Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921												
08		3844 X	3387	-0-	-457	-0-	3387 2			Y	-0-	-0-
09		3720 X	2972	-0-	-748	-0-	2972 2			Y	-0-	-0-
10		3534 X	2129	-0-	-1405	-0-	2129 2			Y	-0-	-0-
11		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2			Y	-0-	-0-
12		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2			Y	-0-	-0-
*01		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274												
08		3100 N	4922	-0-	1822	1822	4922 2			Y	-0-	-0-
09		3000 N	3543	-0-	543	2365	3543 2			Y	-0-	-0-
10		3100 N	2858	-0-	-242	2123	2858 2			Y	-0-	-0-
11		4404 X	2281	-0-	-2123	-0-	2281 2			Y	-0-	-0-
12		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2			Y	-0-	-0-
*01		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2			Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885												
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			Y	-0-	-0-
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2			Y	-0-	-0-
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2			Y	-0-	-0-
11		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2			Y	-0-	-0-
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			Y	-0-	-0-
*01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10509 - 12692		
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
08	1457 N	1314	-0-	-143	-0-		1314 2		Y	-0-		-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1238 2		Y	-0-		-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245 2		Y	-0-		-0-
11	1260 N	1180	-0-	-80	-0-		1180 2		Y	-0-		-0-
12	1271 N	1152	-0-	-119	-0-		1152 2		Y	-0-		-0-
01	1240 N	1130	-0-	-110	-0-		1130 2		Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11324 - 12784		
08	1674 N	1559	-0-	-115	-0-		1559 2		N	-0-		-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		1710 2		N	-0-		-0-
10	2418 N	1725	-0-	-693	-0-		1725 2		N	-0-		-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		1656 2		N	-0-		-0-
12	1767 N	1667	-0-	-100	-0-		1667 2		N	-0-		-0-
01	1736 N	1693	-0-	-43	-0-		1693 2		N	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731		PERF.10830 - 12504		
08	3782 X	3401	-0-	-381	-0-		3401 2		Y	-0-		-0-
09	3510 X	3413	-0-	-97	-0-		3413 2		Y	-0-		-0-
10	3627 X	2678	-0-	-949	-0-		2678 2		Y	-0-		-0-
11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-		4601 2		Y	-0-		-0-
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-		4154 2		Y	-0-		-0-
*01	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-		4259 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		
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		2476 2		Y	-0-		-0-
09	2250 N	1927	-0-	-323	-0-		1927 2		Y	-0-		-0-
10	2542 N	1653	-0-	-889	-0-		1653 2		Y	-0-		-0-
11	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-		2992 2		Y	-0-		-0-
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		2438 2		Y	-0-		-0-
*01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		2077 2		Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626		PERF.10958 - 12494		
08	3410 X	3181	-0-	-229	-0-		3181 2		Y	-0-		-0-
09	3240 X	2996	-0-	-244	-0-		2996 2		Y	-0-		-0-
10	3534 X	2789	-0-	-745	-0-		2789 2		Y	-0-		-0-
11	3420 X	3192	-0-	-228	-0-		3192 2		Y	-0-		-0-
12	3534 X	3422	-0-	-112	-0-		3422 2		Y	-0-		-0-
01	3193 X	3150	-0-	-43	-0-		3150 2		Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11212 - 12195		
08	3177 X	3045	-0-	-132	-0-		3045 2		Y	-0-		-0-
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-		2704 2		Y	-0-		-0-
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-		3080 2		Y	-0-		-0-
11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-		2751 2		Y	-0-		-0-
12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-		2796 2		Y	-0-		-0-
*01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-		2830 2		Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162		PERF.10840 - 12944		
08	4154 X	3684	-0-	-470	-0-		3684 2		Y	-0-		-0-
09	4020 X	3330	-0-	-690	-0-		3330 2		Y	-0-		-0-
10	4061 X	1957	-0-	-2104	-0-		1957 2		Y	-0-		-0-
11	3930 X	1476	-0-	-2454	-0-		1476 2		Y	-0-		-0-
12	4061 X	2346	-0-	-1715	-0-		2346 2		Y	-0-		-0-
01	3689 X	2119	-0-	-1570	-0-		2119 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 #: 8		RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707	
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
08	961 N	862	-0-	-99	-0-	862 2	N	-0-	-0-
09	900 N	835	-0-	-65	-0-	835 2	N	-0-	-0-
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2	N	-0-	-0-
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	808 2	N	-0-	-0-
12	868 N	785	-0-	-83	-0-	785 2	N	-0-	-0-
01	868 N	795	-0-	-73	-0-	795 2	N	-0-	-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859	
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2	N	-0-	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2	N	-0-	-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2	N	-0-	-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2	N	-0-	-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880	
08	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320 2	Y	-0-	-0-
09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280 2	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	1326 2	Y	-0-	-0-
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287 2	Y	-0-	-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328 2	Y	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911	
08	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479 2	Y	-0-	-0-
09	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285 2	Y	-0-	-0-
10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182 2	Y	-0-	-0-
11	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933 2	Y	-0-	-0-
12	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 2	Y	-0-	-0-
*01	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2	Y	-0-	-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918	
08	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1603 2	Y	-0-	-0-
09	1650 N	1299	-0-	-351	-0-	1299 2	Y	-0-	-0-
10	1674 N	1375	-0-	-299	-0-	1375 2	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1411	-0-	-149	-0-	1411 2	Y	-0-	-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	Y	-0-	-0-
*01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	Y	-0-	-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198120		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860	
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	933 2	Y	-0-	-0-
09	1020 N	886	-0-	-134	-0-	886 2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	848	-0-	-206	-0-	848 2	Y	-0-	-0-
11	900 N	859	-0-	-41	-0-	859 2	Y	-0-	-0-
12	930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2	Y	-0-	-0-
01	837 N	733	-0-	-104	-0-	733 2	Y	-0-	-0-
WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492	
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-	-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-	-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-	-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-	-0-
01	806 N	655	-0-	-151	-0-	655 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650			
08	2046 N	1820	-0-	-226	-0-	1820	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1053	-0-	-559	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 N	1198	-0-	-445	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611			
08	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3007 X	2966	-0-	-41	-0-	2966	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3038 X	2738	-0-	-300	-0-	2738	2	Y	-0-	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560			
08	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2130 X	1024	-0-	-1106	-0-	1024	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2201 X	1089	-0-	-1112	-0-	1089	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2130 X	1943	-0-	-187	-0-	1943	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2201 X	1796	-0-	-405	-0-	1796	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2	Y	-0-	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088			
08	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2340 X	970	-0-	-1370	-0-	970	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2418 X	1663	-0-	-755	-0-	1663	2	Y	-0-	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564			
08	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	484	-0-	-206	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	443	-0-	-177	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929			
08	3534 X	3452	-0-	-82	-0-	3452	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3420 X	3244	-0-	-176	-0-	3244	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3534 X	3213	-0-	-321	-0-	3213	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3390 X	3001	-0-	-389	-0-	3001	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3472 X	3083	-0-	-389	-0-	3083	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3441 X	2919	-0-	-522	-0-	2919	2	Y	-0-	-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 #: 2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10632 - 13110		
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	AMT	CODE	BALANCE
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-		-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		Y	-0-		-0-
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-		-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-		-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		Y	-0-		-0-
01	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10365 - 11482		
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2		N	-0-		-0-
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2		N	-0-		-0-
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11021 - 12302		
08	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	2997	-0-	-3	41	2997	2		Y	-0-		-0-
10	3029 N	2988	-0-	-41	-0-	2988	2		Y	-0-		-0-
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		Y	-0-		-0-
12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		Y	-0-		-0-
*01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.10918 - 12934		
08	2852 X	1340	-0-	-1512	-0-	1340	2		Y	-0-		-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	11272	-0-	8272	8272	11272	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	10841	-0-	7741	16013	10841	2		Y	-0-		-0-
*01	26875 X	10862	-0-	-16013	-0-	10862	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		
08	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-		-0-
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-		-0-
10	341 X	258	-0-	-83	-0-	258	2		Y	-0-		-0-
11	420 X	342	-0-	-78	-0-	342	2		Y	-0-		-0-
12	527 X	269	-0-	-258	-0-	269	2		Y	-0-		-0-
01	527 X	61	-0-	-466	-0-	61	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		
08	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	2235	2		Y	-0-		-0-
09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		Y	-0-		-0-
10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-		-0-
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		Y	-0-		-0-
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-		-0-
*01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11413 - 11750		
08	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	3530	2		Y	-0-		-0-
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		Y	-0-		-0-
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		Y	-0-		-0-
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		Y	-0-		-0-
12	3968 X	3585	-0-	-383	-0-	3585	2		Y	-0-		-0-
01	3968 X	3166	-0-	-802	-0-	3166	2		Y	-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 #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
09		1530 N	1315	-0-	-215	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
10		1550 N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
*01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552													
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-			-0-
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	Y	-0-			-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	Y	-0-			-0-
11		870 N	798	-0-	-72	-0-	798	2	Y	-0-			-0-
12		930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2	Y	-0-			-0-
01		806 N	658	-0-	-148	-0-	658	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													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		3000 N	3052	-0-	52	52	3052	2	Y	-0-			-0-
10		715 N	663	-0-	-52	-0-	663	2	Y	-0-			-0-
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-			-0-
12		3100 X	1304	-0-	-1796	-0-	1304	2	Y	-0-			-0-
01		3100 X	1182	-0-	-1918	-0-	1182	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													
08		1302 N	489	-0-	-813	-0-	489	2	Y	-0-			-0-
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-			-0-
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	Y	-0-			-0-
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	Y	-0-			-0-
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	Y	-0-			-0-
*01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592													
08		1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
09		1890 N	1802	-0-	-88	-0-	1802	2	N	-0-			-0-
10		1891 N	1548	-0-	-343	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
11		1770 N	1748	-0-	-22	-0-	1748	2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
*01		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540													
08		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
09		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-			-0-
10		3069 X	2357	-0-	-712	-0-	2357	2	N	-0-			-0-
11		2970 X	2811	-0-	-159	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
12		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	-0-			-0-
*01		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2	N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505													
08		1922 N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2	N	-0-			-0-
09		1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
10		2046 N	1759	-0-	-287	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
11		1770 N	1078	-0-	-692	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
12		1798 N	862	-0-	-936	-0-	862	2	N	-0-			-0-
01		1767 N	1099	-0-	-668	-0-	1099	2	N	-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 #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
08		5115 X	4593	-0-	-522	-0-		4593	2		Y	-0-
09		4950 X	4087	-0-	-863	-0-		4087	2		Y	-0-
10		5115 X	4530	-0-	-585	-0-		4530	2		Y	-0-
11		4950 X	4162	-0-	-788	-0-		4162	2		Y	-0-
12		4805 X	4303	-0-	-502	-0-		4303	2		Y	-0-
01		4588 X	2001	-0-	-2587	-0-		2001	2		Y	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716												
08		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		2122	2		Y	-0-
09		2250 N	2066	-0-	-184	-0-		2066	2		Y	-0-
10		2325 N	1620	-0-	-705	-0-		1620	2		Y	-0-
11		2040 N	1876	-0-	-164	-0-		1876	2		Y	-0-
12		2139 N	1932	-0-	-207	-0-		1932	2		Y	-0-
01		1612 N	1522	-0-	-90	-0-		1522	2		Y	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125												
08		3627 X	1229	-0-	-2398	-0-		1229	2		Y	-0-
09		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-		4287	2		Y	-0-
10		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-		3649	2		Y	-0-
11		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		2961	2		Y	-0-
12		3627 X	1330	-0-	-2297	-0-		1330	2		Y	-0-
01		3627 X	712	-0-	-2915	-0-		712	2		Y	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551												
08		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-		2790	2		N	-0-
09		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-		2759	2		N	-0-
10		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		2633	2		N	-0-
11		2700 N	2289	-0-	-411	-0-		2289	2		N	-0-
12		2821 N	2465	-0-	-356	-0-		2465	2		N	-0-
01		2635 N	2149	-0-	-486	-0-		2149	2		N	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492												
08		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-		4118	2		Y	-0-
09		3000 N	3239	-0-	239	-0-		3239	2		Y	-0-
10		3100 N	2995	-0-	-105	-0-	134	2995	2		Y	-0-
11		3507 X	3373	-0-	-134	-0-		3373	2		Y	-0-
12		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		3460	2		Y	-0-
*01		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		3139	2		Y	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424												
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	2		Y	-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-		533	2		Y	-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-		143	2		Y	-0-
11		360 N	149	-0-	-211	-0-		149	2		Y	-0-
12		372 N	136	-0-	-236	-0-		136	2		Y	-0-
01		155 N	153	-0-	-2	-0-		153	2		Y	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496												
08		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-		2847	2		Y	-0-
09		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-		2822	2		Y	-0-
10		2790 X	1931	-0-	-859	-0-		1931	2		Y	-0-
11		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-		3213	2		Y	-0-
12		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		3059	2		Y	-0-
01		2914 X	2740	-0-	-174	-0-		2740	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791													
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

08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		Y	-0-	-0-	
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		Y	-0-	-0-	
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		Y	-0-	-0-	
11		1980 N	1652	-0-	-328	-0-	1652	2		Y	-0-	-0-	
12		2356 N	1687	-0-	-669	-0-	1687	2		Y	-0-	-0-	
01		2263 N	1864	-0-	-399	-0-	1864	2		Y	-0-	-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110													
08		2604 X	2369	-0-	-235	-0-	2369	2		Y	-0-	-0-	
09		2520 X	2340	-0-	-180	-0-	2340	2		Y	-0-	-0-	
10		2604 X	2504	-0-	-100	-0-	2504	2		Y	-0-	-0-	
11		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		Y	-0-	-0-	
12		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		Y	-0-	-0-	
*01		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	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													
08		2790 X	2147	-0-	-643	-0-	2147	2		Y	-0-	-0-	
09		2580 X	2517	-0-	-63	-0-	2517	2		Y	-0-	-0-	
10		2976 X	2467	-0-	-509	-0-	2467	2		Y	-0-	-0-	
11		2880 X	2542	-0-	-338	-0-	2542	2		Y	-0-	-0-	
12		2976 X	2904	-0-	-72	-0-	2904	2		Y	-0-	-0-	
*01		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	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													
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-	-0-	
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		Y	-0-	-0-	
10		1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2		Y	-0-	-0-	
11		1290 N	712	-0-	-578	-0-	712	2		Y	-0-	-0-	
12		1333 N	450	-0-	-883	-0-	450	2		Y	-0-	-0-	
01		1240 N	390	-0-	-850	-0-	390	2		Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295													
08		930 N	714	-0-	-216	-0-	714	2		Y	-0-	-0-	
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-	-0-	
10		775 N	633	-0-	-142	-0-	633	2		Y	-0-	-0-	
11		690 N	564	-0-	-126	-0-	564	2		Y	-0-	-0-	
12		682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2		Y	-0-	-0-	
01		620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2		Y	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834													
08		3534 X	3485	-0-	-49	-0-	3485	2		Y	-0-	-0-	
09		3390 X	3388	-0-	-2	-0-	3388	2		Y	-0-	-0-	
10		3627 X	3446	-0-	-181	-0-	3446	2		Y	-0-	-0-	
11		3510 X	2598	-0-	-912	-0-	2598	2		Y	-0-	-0-	
12		3627 X	2941	-0-	-686	-0-	2941	2		Y	-0-	-0-	
*01		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860		
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
09	480 N	398	-0-	-82	-0-	398 2	N	-0-		-0-
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 2	N	-0-		-0-
11	540 N	315	-0-	-225	-0-	315 2	N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		-0-
01	496 N	340	-0-	-156	-0-	340 2	N	-0-		-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863		
08	5022 X	3338	-0-	-1684	-0-	3338 2	Y	-0-		-0-
09	4860 X	4492	-0-	-368	-0-	4492 2	Y	-0-		-0-
10	3968 X	2892	-0-	-1076	-0-	2892 2	Y	-0-		-0-
11	3780 X	3346	-0-	-434	-0-	3346 2	Y	-0-		-0-
12	4650 X	2737	-0-	-1913	-0-	2737 2	Y	-0-		-0-
01	4650 X	1966	-0-	-2684	-0-	1966 2	Y	-0-		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853		
08	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1725 2	Y	-0-		-0-
09	1740 N	1487	-0-	-253	-0-	1487 2	Y	-0-		-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	Y	-0-		-0-
11	1680 N	1415	-0-	-265	-0-	1415 2	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1232	-0-	-318	-0-	1232 2	Y	-0-		-0-
01	1612 N	1323	-0-	-289	-0-	1323 2	Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751		
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	N	-0-		-0-
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
11	1680 N	629	-0-	-1051	-0-	629 2	N	-0-		-0-
12	1581 N	706	-0-	-875	-0-	706 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	790	-0-	-388	-0-	790 2	N	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 10		RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401		
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	Y	-0-		-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2	Y	-0-		-0-
10	2015 N	1652	-0-	-363	-0-	1652 2	Y	-0-		-0-
11	2370 N	2003	-0-	-367	-0-	2003 2	Y	-0-		-0-
12	2542 N	1711	-0-	-831	-0-	1711 2	Y	-0-		-0-
*01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2	Y	-0-		-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852		
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	Y	-0-		-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	Y	-0-		-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	Y	-0-		-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	Y	-0-		-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	Y	-0-		-0-
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 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 #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902		
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
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2		Y	-0-	-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-	-0-
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		Y	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-	-0-
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260		
08	3100 X	1203	-0-	-1897	-0-	1203 2		Y	-0-	-0-
09	2970 X	935	-0-	-2035	-0-	935 2		Y	-0-	-0-
10	2883 X	1793	-0-	-1090	-0-	1793 2		Y	-0-	-0-
11	2790 X	1876	-0-	-914	-0-	1876 2		Y	-0-	-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-	-0-
*01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110		
08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-	-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-	-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-	-0-
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-	-0-
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-	-0-
*01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 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		
08	2046 N	1561	-0-	-485	-0-	1561 2		Y	-0-	-0-
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		Y	-0-	-0-
10	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		Y	-0-	-0-
11	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		Y	-0-	-0-
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		Y	-0-	-0-
01	2790 N	2089	-0-	-701	-0-	2089 2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208413		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752		
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-	-0-
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-	-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-	-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-	-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	-0-
*01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 7		RRCID -> 208421		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686		
08	1395 N	750	-0-	-645	-0-	750 2		Y	-0-	-0-
09	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	1644 2		Y	-0-	-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		Y	-0-	-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		Y	-0-	-0-
12	1705 N	1033	-0-	-672	-0-	1033 2		Y	-0-	-0-
01	1736 N	937	-0-	-799	-0-	937 2		Y	-0-	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208663		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606		
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		Y	-0-	-0-
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		Y	-0-	-0-
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2		Y	-0-	-0-
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		Y	-0-	-0-
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		Y	-0-	-0-
*01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 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 #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	2			-0-
09		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2			-0-
10		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	3261	2			-0-
11		1740 X	1178	-0-	-562	-0-	-0-	1178	2			-0-
12		1798 X	668	-0-	-1130	-0-	-0-	668	2			-0-
*01		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			-0-
09		210 N	144	-0-	-66	-0-	-0-	144	2			-0-
10		217 N	52	-0-	-165	-0-	-0-	52	2			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	2			-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			-0-
*01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508												
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			-0-
10		372 N	263	-0-	-109	-0-	-0-	263	2			-0-
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	-0-	266	2			-0-
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			-0-
01		248 N	205	-0-	-43	-0-	-0-	205	2			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564												
08		837 N	467	-0-	-370	-0-	-0-	467	2			-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2			-0-
10		558 N	427	-0-	-131	-0-	-0-	427	2			-0-
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			-0-
12		434 N	16	-0-	-418	-0-	-0-	16	2			-0-
01		434 N	399	-0-	-35	-0-	-0-	399	2			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950												
08		1922 X	1508	-0-	-414	-0-	-0-	1508	2			-0-
09		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2			-0-
10		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	2			-0-
11		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	2			-0-
12		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2			-0-
*01		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	2626	2			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652												
08		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	-0-	4434	2			-0-
09		3960 X	3881	-0-	-79	-0-	-0-	3881	2			-0-
10		4092 X	3635	-0-	-457	-0-	-0-	3635	2			-0-
11		4290 X	3877	-0-	-413	-0-	-0-	3877	2			-0-
12		4433 X	3450	-0-	-983	-0-	-0-	3450	2			-0-
01		4433 X	3902	-0-	-531	-0-	-0-	3902	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577												
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

08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2			N	-0-	-0-
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			N	-0-	-0-
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2			N	-0-	-0-
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2			N	-0-	-0-
12		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2			N	-0-	-0-
*01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882												
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-	-0-
09		690 N	617	-0-	-73	-0-	617 2			N	-0-	-0-
10		713 N	480	-0-	-233	-0-	480 2			N	-0-	-0-
11		660 N	460	-0-	-200	-0-	460 2			N	-0-	-0-
12		651 N	478	-0-	-173	-0-	478 2			N	-0-	-0-
*01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686												
08		4061 X	3427	-0-	-634	-0-	3427 2			Y	-0-	-0-
09		3930 X	3301	-0-	-629	-0-	3301 2			Y	-0-	-0-
10		3689 X	2687	-0-	-1002	-0-	2687 2			Y	-0-	-0-
11		3570 X	2455	-0-	-1115	-0-	2455 2			Y	-0-	-0-
12		3689 X	3178	-0-	-511	-0-	3178 2			Y	-0-	-0-
01		3441 X	3166	-0-	-275	-0-	3166 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715												
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-	-0-
09		540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2			N	-0-	-0-
10		558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2			N	-0-	-0-
11		540 N	535	-0-	-5	-0-	535 2			N	-0-	-0-
12		558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2			N	-0-	-0-
01		558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2			N	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580												
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-	-0-
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2			N	-0-	-0-
10		465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2			N	-0-	-0-
11		450 N	419	-0-	-31	-0-	419 2			N	-0-	-0-
12		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2			N	-0-	-0-
01		434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2			N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544												
08		1953 N	1797	-0-	-156	-0-	1797 2			Y	-0-	-0-
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			Y	-0-	-0-
10		1860 N	1252	-0-	-608	-0-	1252 2			Y	-0-	-0-
11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			Y	-0-	-0-
12		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2			Y	-0-	-0-
*01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005												
08		4154 X	1072	-0-	-3082	-0-	1072 2			N	-0-	-0-
09		3780 X	763	-0-	-3017	-0-	763 2			N	-0-	-0-
10		3472 X	879	-0-	-2593	-0-	879 2			N	-0-	-0-
11		2400 X	782	-0-	-1618	-0-	782 2			N	-0-	-0-
12		1178 X	766	-0-	-412	-0-	766 2			N	-0-	-0-
01		1085 X	629	-0-	-456	-0-	629 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 #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11262 - 12710	
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
08	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1502	2	N	-0-		-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-		-0-
*01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983		PERF.10730 - 12808	
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-		-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	Y	-0-		-0-
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	Y	-0-		-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	Y	-0-		-0-
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	Y	-0-		-0-
*01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11444 - 12630	
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		-0-
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2	N	-0-		-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		-0-
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814		PERF.11304 - 12624	
08	2325 N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2	Y	-0-		-0-
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	Y	-0-		-0-
10	2511 N	1860	-0-	-651	-0-	1860	2	Y	-0-		-0-
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	Y	-0-		-0-
12	2449 N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2	Y	-0-		-0-
*01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11258 - 12842	
08	2593 N	2199	-0-	-394	-0-	2199	2	N	-0-		-0-
09	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-		-0-
10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-		-0-
11	1530 X	1221	-0-	-309	-0-	1221	2	N	-0-		-0-
12	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-		-0-
01	1581 X	1317	-0-	-264	-0-	1317	2	N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10932 - 12827	
08	3883 X	2153	-0-	-1730	-0-	2153	2	Y	-0-		-0-
09	2730 X	2330	-0-	-400	-0-	2330	2	Y	-0-		-0-
10	2821 X	2446	-0-	-375	-0-	2446	2	Y	-0-		-0-
11	2310 X	2241	-0-	-69	-0-	2241	2	Y	-0-		-0-
12	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	Y	-0-		-0-
*01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11171 - 12472	
08	3751 X	2927	-0-	-824	-0-	2927	2	Y	-0-		-0-
09	3540 X	2957	-0-	-583	-0-	2957	2	Y	-0-		-0-
10	3472 X	2643	-0-	-829	-0-	2643	2	Y	-0-		-0-
11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2	Y	-0-		-0-
12	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2	Y	-0-		-0-
*01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	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 #: 9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892		
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
08	2480 X	2303	-0-	-177	-0-	2303 2	N	-0-	-0-	
09	2310 X	2168	-0-	-142	-0-	2168 2	N	-0-	-0-	
10	3069 X	1774	-0-	-1295	-0-	1774 2	N	-0-	-0-	
11	2970 X	957	-0-	-2013	-0-	957 2	N	-0-	-0-	
12	3069 X	933	-0-	-2136	-0-	933 2	N	-0-	-0-	
01	2294 X	1155	-0-	-1139	-0-	1155 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		
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	N	-0-	-0-	
09	2730 X	2590	-0-	-140	-0-	2590 2	N	-0-	-0-	
10	3162 X	2596	-0-	-566	-0-	2596 2	N	-0-	-0-	
11	3060 X	2280	-0-	-780	-0-	2280 2	N	-0-	-0-	
12	3162 X	2429	-0-	-733	-0-	2429 2	N	-0-	-0-	
01	2976 X	2208	-0-	-768	-0-	2208 2	N	-0-	-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536		
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2	N	-0-	-0-	
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2	N	-0-	-0-	
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2	N	-0-	-0-	
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2	N	-0-	-0-	
12	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	3352 2	N	-0-	-0-	
01	3937 X	3261	-0-	-676	-0-	3261 2	N	-0-	-0-	

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144		
08	775 N	557	-0-	-218	-0-	557 2	Y	-0-	-0-	
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	Y	-0-	-0-	
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	Y	-0-	-0-	
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	Y	-0-	-0-	
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	Y	-0-	-0-	
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	Y	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461		
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-	-0-	
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	-0-	-0-	
10	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846 2	N	-0-	-0-	
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-	-0-	
12	1984 N	1858	-0-	-126	-0-	1858 2	N	-0-	-0-	
01	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1754 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826		
08	3069 X	2464	-0-	-605	-0-	2464 2	Y	-0-	-0-	
09	2970 X	2649	-0-	-321	-0-	2649 2	Y	-0-	-0-	
10	3069 X	2643	-0-	-426	-0-	2643 2	Y	-0-	-0-	
11	2610 X	2399	-0-	-211	-0-	2399 2	Y	-0-	-0-	
12	2728 X	1873	-0-	-855	-0-	1873 2	Y	-0-	-0-	
01	2728 X	2523	-0-	-205	-0-	2523 2	Y	-0-	-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499		
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-	-0-	
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-	-0-	
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-	-0-	
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-	-0-	
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-	-0-	
*01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 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 #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678		
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
08	3472 X	909	-0-	-2563	-0-	909 2	Y	-0-		-0-
09	3360 X	1169	-0-	-2191	-0-	1169 2	Y	-0-		-0-
10	3472 X	1385	-0-	-2087	-0-	1385 2	Y	-0-		-0-
11	3360 X	1476	-0-	-1884	-0-	1476 2	Y	-0-		-0-
12	2914 X	1602	-0-	-1312	-0-	1602 2	Y	-0-		-0-
01	1395 X	1173	-0-	-222	-0-	1173 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		
08	2976 X	2583	-0-	-393	-0-	2583 2	N	-0-		-0-
09	2880 X	2527	-0-	-353	-0-	2527 2	N	-0-		-0-
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2	N	-0-		-0-
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2	N	-0-		-0-
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	-0-		-0-
*01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 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		
08	4123 X	4101	-0-	-22	-0-	4101 2	Y	-0-		-0-
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2	Y	-0-		-0-
10	4123 X	3675	-0-	-448	-0-	3675 2	Y	-0-		-0-
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3268	-0-	-855	-0-	3268 2	Y	-0-		-0-
01	4123 X	3582	-0-	-541	-0-	3582 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		
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2	Y	-0-		-0-
09	600 N	457	-0-	-143	-0-	457 2	Y	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	Y	-0-		-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	-0-		-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	354	-0-	-266	-0-	354 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600		
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-		-0-
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-		-0-
11	1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1946 2	N	-0-		-0-
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2	N	-0-		-0-
01	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1939 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721		
08	3069 X	2601	-0-	-468	-0-	2601 2	Y	-0-		-0-
09	2970 X	2235	-0-	-735	-0-	2235 2	Y	-0-		-0-
10	2852 X	2216	-0-	-636	-0-	2216 2	Y	-0-		-0-
11	2730 X	1537	-0-	-1193	-0-	1537 2	Y	-0-		-0-
12	2728 X	288	-0-	-2440	-0-	288 2	Y	-0-		-0-
01	2604 X	246	-0-	-2358	-0-	246 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694		
08	713 N	283	-0-	-430	-0-	283 2	N	-0-		-0-
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	393 2	N	-0-		-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	440 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540												
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

08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		Y	-0-	-0-
09		1980 N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2		Y	-0-	-0-
10		1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2		Y	-0-	-0-
11		1740 N	1677	-0-	-63	-0-	1677	2		Y	-0-	-0-
12		1953 N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2		Y	-0-	-0-
01		1798 N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572												
08		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2		Y	-0-	-0-
09		2700 X	976	-0-	-1724	-0-	976	2		Y	-0-	-0-
10		2790 X	203	-0-	-2587	-0-	203	2		Y	-0-	-0-
11		2700 X	236	-0-	-2464	-0-	236	2		Y	-0-	-0-
12		2790 X	246	-0-	-2544	-0-	246	2		Y	-0-	-0-
01		2790 X	239	-0-	-2551	-0-	239	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												
08		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-	-0-
09		3000 N	3302	-0-	302	302	3302	2		N	-0-	-0-
10		3100 N	3426	-0-	326	628	3426	2		N	-0-	-0-
11		3000 N	3329	-0-	329	957	3329	2		N	-0-	-0-
12		4479 X	3522	-0-	-957	-0-	3522	2		N	-0-	-0-
*01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140												
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		Y	-0-	-0-
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		Y	-0-	-0-
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		Y	-0-	-0-
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-	-0-
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		Y	-0-	-0-
*01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		Y	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742												
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		Y	-0-	-0-
09		300 N	161	-0-	-139	-0-	161	2		Y	-0-	-0-
10		217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2		Y	-0-	-0-
11		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		Y	-0-	-0-
12		155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		Y	-0-	-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602												
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-	-0-
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-	-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-	-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-	-0-
01		310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2		N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205												
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		Y	-0-	-0-
09		1710 N	879	-0-	-831	-0-	879	2		Y	-0-	-0-
10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		Y	-0-	-0-
11		3000 N	4909	-0-	1909	1909	4909	2		Y	-0-	-0-
12		3100 N	1943	-0-	-1157	-0-	1943	2		Y	-0-	-0-
*01		2285 N	1533	-0-	-752	-0-	1533	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 #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2		N	-0-			-0-
09		540 N	466	-0-	-74	-0-	466 2		N	-0-			-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2		N	-0-			-0-
12		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-			-0-
01		527 N	395	-0-	-132	-0-	395 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693													
08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
10		992 N	957	-0-	-35	-0-	957 2		N	-0-			-0-
11		960 N	716	-0-	-244	-0-	716 2		N	-0-			-0-
12		992 N	594	-0-	-398	-0-	594 2		N	-0-			-0-
01		961 N	497	-0-	-464	-0-	497 2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827													
08		3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599 2		Y	-0-			-0-
09		3600 X	3041	-0-	-559	-0-	3041 2		Y	-0-			-0-
10		3193 X	3121	-0-	-72	-0-	3121 2		Y	-0-			-0-
11		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2		Y	-0-			-0-
12		3596 X	3541	-0-	-55	-0-	3541 2		Y	-0-			-0-
01		3596 X	3243	-0-	-353	-0-	3243 2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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													
08		3813 X	2557	-0-	-1256	-0-	2557 2		Y	-0-			-0-
09		3690 X	1755	-0-	-1935	-0-	1755 2		Y	-0-			-0-
10		3813 X	1950	-0-	-1863	-0-	1950 2		Y	-0-			-0-
11		3690 X	1839	-0-	-1851	-0-	1839 2		Y	-0-			-0-
12		2759 X	2554	-0-	-205	-0-	2554 2		Y	-0-			-0-
*01		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313													
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-			-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
12		434 N	262	-0-	-172	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
01		372 N	220	-0-	-152	-0-	220 2		Y	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082													
08		3038 X	2924	-0-	-114	-0-	2924 2		Y	-0-			-0-
09		2940 X	1252	-0-	-1688	-0-	1252 2		Y	-0-			-0-
10		3038 X	2129	-0-	-909	-0-	2129 2		Y	-0-			-0-
11		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		Y	-0-			-0-
12		3038 X	1549	-0-	-1489	-0-	1549 2		Y	-0-			-0-
01		2914 X	1913	-0-	-1001	-0-	1913 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 #: 17		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11015 - 12679	
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
08	1829 N	1151	-0-	-678	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		-0-
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-		-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-		-0-
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-		-0-
*01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394		PERF.11056 - 11816	
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-		-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10940 - 12954	
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	-0-		-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	Y	-0-		-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	880	-0-	-140	-0-	880	2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	740	-0-	-345	-0-	740	2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	915	-0-	-108	-0-	915	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10548 - 12385	
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-		-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
11	1320 N	876	-0-	-444	-0-	876	2	N	-0-		-0-
12	1426 N	987	-0-	-439	-0-	987	2	N	-0-		-0-
01	1271 N	920	-0-	-351	-0-	920	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770		PERF.10510 - 12640	
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2	N	-0-		-0-
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2	N	-0-		-0-
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	N	-0-		-0-
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2	N	-0-		-0-
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2	N	-0-		-0-
*01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10637 - 12769	
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		-0-
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	2	N	-0-		-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-		-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-		-0-
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.10690 - 12676	
08	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	Y	-0-		-0-
09	2190 N	1958	-0-	-232	-0-	1958	2	Y	-0-		-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	Y	-0-		-0-
11	2430 N	1933	-0-	-497	-0-	1933	2	Y	-0-		-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	Y	-0-		-0-
01	2480 N	1881	-0-	-599	-0-	1881	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 #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213													
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

08		2573 N	2467	-0-	-106	-0-	2467 2		Y	-0-			-0-
09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		Y	-0-			-0-
10		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		Y	-0-			-0-
11		2400 N	2202	-0-	-198	-0-	2202 2		Y	-0-			-0-
12		2294 N	1849	-0-	-445	-0-	1849 2		Y	-0-			-0-
01		2449 N	2142	-0-	-307	-0-	2142 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838													
08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	992	-0-	-58	-0-	992 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	844	-0-	-334	-0-	844 2		N	-0-			-0-
11		1380 N	901	-0-	-479	-0-	901 2		N	-0-			-0-
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
*01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818													
08		1767 N	1156	-0-	-611	-0-	1156 2		Y	-0-			-0-
09		1710 N	1516	-0-	-194	-0-	1516 2		Y	-0-			-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		Y	-0-			-0-
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		Y	-0-			-0-
12		1581 N	1330	-0-	-251	-0-	1330 2		Y	-0-			-0-
01		1767 N	1607	-0-	-160	-0-	1607 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511													
08		2015 N	1758	-0-	-257	-0-	1758 2		Y	-0-			-0-
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		Y	-0-			-0-
10		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868 2		Y	-0-			-0-
11		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664 2		Y	-0-			-0-
12		1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1723 2		Y	-0-			-0-
*01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 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													
08		1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725 2		Y	-0-			-0-
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-			-0-
10		1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1711 2		Y	-0-			-0-
11		1680 N	883	-0-	-797	-0-	883 2		Y	-0-			-0-
12		1767 N	724	-0-	-1043	-0-	724 2		Y	-0-			-0-
01		1705 N	1101	-0-	-604	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742													
08		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		Y	-0-			-0-
09		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		Y	-0-			-0-
10		2666 X	2132	-0-	-534	-0-	2132 2		Y	-0-			-0-
11		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		Y	-0-			-0-
12		2666 N	2286	-0-	-380	-0-	2286 2		Y	-0-			-0-
*01		3100 N	3458	-0-	358	358	3458 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850													
08		2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2470 2		Y	-0-			-0-
09		2430 N	2251	-0-	-179	-0-	2251 2		Y	-0-			-0-
10		2480 N	2423	-0-	-57	-0-	2423 2		Y	-0-			-0-
11		2400 N	2327	-0-	-73	-0-	2327 2		Y	-0-			-0-
12		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		Y	-0-			-0-
01		2418 N	2298	-0-	-120	-0-	2298 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KENNEDY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609				
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
08	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-		-0-
09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-
10	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-		-0-
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-		-0-
12	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-		-0-
*01	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503				
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-		-0-
10	899 N	393	-0-	-506	-0-	393	2		N	-0-		-0-
11	870 N	243	-0-	-627	-0-	243	2		N	-0-		-0-
12	899 N	297	-0-	-602	-0-	297	2		N	-0-		-0-
01	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178				
08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-		-0-
09	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		Y	-0-		-0-
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-		-0-
11	2100 X	1992	-0-	-108	-0-	1992	2		Y	-0-		-0-
12	2170 X	2006	-0-	-164	-0-	2006	2		Y	-0-		-0-
01	2170 X	1956	-0-	-214	-0-	1956	2		Y	-0-		-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353				
08	3131 X	2515	-0-	-616	-0-	2515	2		N	-0-		-0-
09	3030 X	2354	-0-	-676	-0-	2354	2		N	-0-		-0-
10	3100 X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2		N	-0-		-0-
11	3000 X	2150	-0-	-850	-0-	2150	2		N	-0-		-0-
12	3100 X	2141	-0-	-959	-0-	2141	2		N	-0-		-0-
01	2511 X	2130	-0-	-381	-0-	2130	2		N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690				
08	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	3292	2		N	-0-		-0-
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-		-0-
10	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	3512	2		N	-0-		-0-
11	3600 X	3239	-0-	-361	-0-	3239	2		N	-0-		-0-
12	3720 X	3508	-0-	-212	-0-	3508	2		N	-0-		-0-
01	3596 X	3220	-0-	-376	-0-	3220	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				
08	2883 X	1938	-0-	-945	-0-	1938	2		Y	-0-		-0-
09	2790 X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2		Y	-0-		-0-
10	2883 X	1366	-0-	-1517	-0-	1366	2		Y	-0-		-0-
11	2160 X	1411	-0-	-749	-0-	1411	2		Y	-0-		-0-
12	2015 X	1424	-0-	-591	-0-	1424	2		Y	-0-		-0-
*01	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863				
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		Y	-0-		-0-
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-		-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		Y	-0-		-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-		-0-
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-		-0-
*01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	217661	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11278 - 11291
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

08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	-0-
09		480 N	357	-0-	-123	-0-	357 2		N	-0-	-0-
10		558 N	352	-0-	-206	-0-	352 2		N	-0-	-0-
11		540 N	359	-0-	-181	-0-	359 2		N	-0-	-0-
12		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2		N	-0-	-0-
*01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	217665	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10950 - 12962
08		2728 X	2506	-0-	-222	-0-	2506 2		Y	-0-	-0-
09		2640 X	2355	-0-	-285	-0-	2355 2		Y	-0-	-0-
10		2573 X	2226	-0-	-347	-0-	2226 2		Y	-0-	-0-
11		2490 X	2200	-0-	-290	-0-	2200 2		Y	-0-	-0-
12		2542 X	2351	-0-	-191	-0-	2351 2		Y	-0-	-0-
01		2511 X	2376	-0-	-135	-0-	2376 2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	217801	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 8238 - 13110
08		5115 X	3812	-0-	-1303	-0-	3812 2		N	-0-	-0-
09		4950 X	4863	-0-	-87	-0-	4863 2		N	-0-	-0-
10		5115 X	4896	-0-	-219	-0-	4896 2		N	-0-	-0-
11		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		N	-0-	-0-
12		5022 X	4792	-0-	-230	-0-	4792 2		N	-0-	-0-
*01		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 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
08		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		Y	-0-	-0-
09		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		Y	-0-	-0-
10		1364 X	1203	-0-	-161	-0-	1203 2		Y	-0-	-0-
11		1320 N	1170	-0-	-150	-0-	1170 2		Y	-0-	-0-
12		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255 2		Y	-0-	-0-
*01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	218035	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8146 - 12822
08		1829 N	51	-0-	-1778	-0-	51 2		N	-0-	-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-	-0-
12		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-	-0-
01		93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218037	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12660	PERF.10742 - 11402
08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2		Y	-0-	-0-
09		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		Y	-0-	-0-
10		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2		Y	-0-	-0-
11		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		Y	-0-	-0-
12		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		Y	-0-	-0-
*01		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	218084	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13109	PERF.10083 - 12990
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		Y	-0-	-0-
09		2400 N	2154	-0-	-246	-0-	2154 2		Y	-0-	-0-
10		3100 N	3475	-0-	375	375	3475 2		Y	-0-	-0-
11		3000 N	3555	-0-	555	930	3555 2		Y	-0-	-0-
12		3100 N	3511	-0-	411	1341	3511 2		Y	-0-	-0-
*01		4566 X	3225	-0-	-1341	-0-	3225 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 #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821														
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
08		3627 X	3165	-0-	-462	-0-	3165	2		Y	-0-			-0-
09		3510 X	3096	-0-	-414	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
10		3658 X	3153	-0-	-505	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
11		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		Y	-0-			-0-
12		3658 X	3225	-0-	-433	-0-	3225	2		Y	-0-			-0-
01		3193 X	3132	-0-	-61	-0-	3132	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														
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		Y	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
*01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024														
08		4247 X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
09		4110 X	3869	-0-	-241	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
10		4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
11		4080 X	3656	-0-	-424	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
12		4061 X	3946	-0-	-115	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
01		3999 X	3676	-0-	-323	-0-	3676	2		N	-0-			-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773														
08		341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
11		180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
01		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882														
08		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
10		1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
11		2340 N	2224	-0-	-116	-0-	2224	2		Y	-0-			-0-
12		1891 N	1172	-0-	-719	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
*01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928														
08		2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		Y	-0-			-0-
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
12		2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-
01		2015 N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968														
08		3224 X	2556	-0-	-668	-0-	2556	2		Y	-0-			-0-
09		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		Y	-0-			-0-
10		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		Y	-0-			-0-
11		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-
12		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		Y	-0-			-0-
*01		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	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 WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420												
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

08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2		N	-0-		-0-
09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2		N	-0-		-0-
10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2		N	-0-		-0-
11		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-		-0-
12		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2		N	-0-		-0-
*01		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2		N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850												
08		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		N	-0-		-0-
09		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-		-0-
10		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-		-0-
11		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-		-0-
12		2635 X	2439	-0-	-196	-0-	2439 2		N	-0-		-0-
01		2635 X	2400	-0-	-235	-0-	2400 2		N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888												
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
01		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2		N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860												
08		5084 X	3983	-0-	-1101	-0-	3983 2		Y	-0-		-0-
09		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		Y	-0-		-0-
10		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		Y	-0-		-0-
11		2100 X	1904	-0-	-196	-0-	1904 2		Y	-0-		-0-
12		2170 X	1931	-0-	-239	-0-	1931 2		Y	-0-		-0-
01		2170 X	1653	-0-	-517	-0-	1653 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590												
08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
09		2460 N	2422	-0-	-38	-0-	2422 2		N	-0-		-0-
10		2542 N	2434	-0-	-108	-0-	2434 2		N	-0-		-0-
11		2400 N	2337	-0-	-63	-0-	2337 2		N	-0-		-0-
12		2511 N	1981	-0-	-530	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
01		2449 N	2070	-0-	-379	-0-	2070 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903												
08		558 N	508	-0-	-50	-0-	508 2		N	-0-		-0-
09		540 N	497	-0-	-43	-0-	497 2		N	-0-		-0-
10		558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2		N	-0-		-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
*01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-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 #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791			
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
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2	N	-0-	-0-	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2	N	-0-	-0-	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-	
12	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2	N	-0-	-0-	
01	682 N	520	-0-	-162	-0-	520	2	N	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603			
08	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	2653	2	N	-0-	-0-	
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-	-0-	
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2	N	-0-	-0-	
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2	N	-0-	-0-	
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	N	-0-	-0-	
*01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014			
08	3100 X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2	Y	-0-	-0-	
09	3000 X	2221	-0-	-779	-0-	2221	2	Y	-0-	-0-	
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	Y	-0-	-0-	
11	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	2865	2	Y	-0-	-0-	
12	2914 X	2862	-0-	-52	-0-	2862	2	Y	-0-	-0-	
01	3193 X	2942	-0-	-251	-0-	2942	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			
08	2325 N	1676	-0-	-649	-0-	1676	2	Y	-0-	-0-	
09	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1804	2	Y	-0-	-0-	
10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	Y	-0-	-0-	
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	Y	-0-	-0-	
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	Y	-0-	-0-	
01	2201 N	2048	-0-	-153	-0-	2048	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167			
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-	-0-	
09	600 N	443	-0-	-157	-0-	443	2	Y	-0-	-0-	
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-	-0-	
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-	-0-	
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	Y	-0-	-0-	
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-	-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996			
08	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2	N	-0-	-0-	
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-	-0-	
10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-	-0-	
11	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2	N	-0-	-0-	
12	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-	-0-	
*01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2	N	-0-	-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161			
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	Y	-0-	-0-	
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	Y	-0-	-0-	
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	Y	-0-	-0-	
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	Y	-0-	-0-	
12	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2	Y	-0-	-0-	
01	1891 N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	220246	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11615	- 13305	
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

08		3410 X	3323	-0-	-87	-0-	3323 2		N	-0-			-0-
09		3300 X	3154	-0-	-146	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
10		3410 X	3171	-0-	-239	-0-	3171 2		N	-0-			-0-
11		3300 X	2615	-0-	-685	-0-	2615 2		N	-0-			-0-
12		3410 X	2218	-0-	-1192	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
01		3317 X	2514	-0-	-803	-0-	2514 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	220247	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.11238	- 12891	
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
10		341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2		N	-0-			-0-
11		570 N	262	-0-	-308	-0-	262 2		N	-0-			-0-
12		589 N	324	-0-	-265	-0-	324 2		N	-0-			-0-
01		310 N	220	-0-	-90	-0-	220 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	
08		3255 X	2162	-0-	-1093	-0-	2162 2		N	-0-			-0-
09		3030 X	1977	-0-	-1053	-0-	1977 2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2934	-0-	-104	-0-	2934 2		N	-0-			-0-
11		2820 X	2419	-0-	-401	-0-	2419 2		N	-0-			-0-
12		2418 X	1997	-0-	-421	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
01		2945 X	2399	-0-	-546	-0-	2399 2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	221004	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11471	- 12918	
08		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		Y	-0-			-0-
09		1950 N	1850	-0-	-100	-0-	1850 2		Y	-0-			-0-
10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		Y	-0-			-0-
11		1920 N	1655	-0-	-265	-0-	1655 2		Y	-0-			-0-
12		1922 N	1618	-0-	-304	-0-	1618 2		Y	-0-			-0-
01		1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	221652	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11155	- 12842	
08		4774 X	4324	-0-	-450	-0-	4324 2		Y	-0-			-0-
09		4620 X	3615	-0-	-1005	-0-	3615 2		Y	-0-			-0-
10		4774 X	3906	-0-	-868	-0-	3906 2		Y	-0-			-0-
11		4620 X	3334	-0-	-1286	-0-	3334 2		Y	-0-			-0-
12		4495 X	3336	-0-	-1159	-0-	3336 2		Y	-0-			-0-
01		4309 X	2917	-0-	-1392	-0-	2917 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	221675	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11726	- 12295	
08		4805 X	2086	-0-	-2719	-0-	2086 2		Y	-0-			-0-
09		3780 X	1871	-0-	-1909	-0-	1871 2		Y	-0-			-0-
10		3875 X	1858	-0-	-2017	-0-	1858 2		Y	-0-			-0-
11		3180 X	1700	-0-	-1480	-0-	1700 2		Y	-0-			-0-
12		2697 X	1774	-0-	-923	-0-	1774 2		Y	-0-			-0-
01		2077 X	1760	-0-	-317	-0-	1760 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	221719	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12775	PERF.11354	- 12646	
08		3100 N	4910	-0-	1810	3731	4910 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	4057	-0-	1057	4788	4057 2		N	-0-			-0-
10		8346 X	3558	-0-	-4788	-0-	3558 2		N	-0-			-0-
11		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-			-0-
12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2		N	-0-			-0-
*01		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652		
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
08	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	2475 2	N	-0-		-0-
09	2730 X	2172	-0-	-558	-0-	2172 2	N	-0-		-0-
10	2821 X	2408	-0-	-413	-0-	2408 2	N	-0-		-0-
11	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	2442 2	N	-0-		-0-
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2	N	-0-		-0-
*01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796		
08	3906 X	2643	-0-	-1263	-0-	2643 2	Y	-0-		-0-
09	3900 X	3713	-0-	-187	-0-	3713 2	Y	-0-		-0-
10	4030 X	3574	-0-	-456	-0-	3574 2	Y	-0-		-0-
11	3900 X	3498	-0-	-402	-0-	3498 2	Y	-0-		-0-
12	3844 X	3710	-0-	-134	-0-	3710 2	Y	-0-		-0-
01	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3530 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508		
08	2418 X	2071	-0-	-347	-0-	2071 2	Y	-0-		-0-
09	3480 X	2491	-0-	-989	-0-	2491 2	Y	-0-		-0-
10	3596 X	2346	-0-	-1250	-0-	2346 2	Y	-0-		-0-
11	3480 X	2388	-0-	-1092	-0-	2388 2	Y	-0-		-0-
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2	Y	-0-		-0-
*01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
08	4123 X	1846	-0-	-2277	-0-	1846 2	Y	-0-		-0-
09	3720 X	1588	-0-	-2132	-0-	1588 2	Y	-0-		-0-
10	2294 X	1780	-0-	-514	-0-	1780 2	Y	-0-		-0-
11	2220 X	1816	-0-	-404	-0-	1816 2	Y	-0-		-0-
12	2015 X	1712	-0-	-303	-0-	1712 2	Y	-0-		-0-
01	1860 X	1552	-0-	-308	-0-	1552 2	Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862		
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2	Y	-0-		-0-
09	4830 X	4285	-0-	-545	-0-	4285 2	Y	-0-		-0-
10	4991 X	3321	-0-	-1670	-0-	3321 2	Y	-0-		-0-
11	4830 X	3179	-0-	-1651	-0-	3179 2	Y	-0-		-0-
12	4681 X	3916	-0-	-765	-0-	3916 2	Y	-0-		-0-
01	4681 X	3640	-0-	-1041	-0-	3640 2	Y	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581		
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
08	2821 X	2716	-0-	-105	-0-	2716 2	Y	-0-		-0-
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	Y	-0-		-0-
10	2821 X	2697	-0-	-124	-0-	2697 2	Y	-0-		-0-
11	2730 X	2527	-0-	-203	-0-	2527 2	Y	-0-		-0-
12	2821 X	2478	-0-	-343	-0-	2478 2	Y	-0-		-0-
01	2821 X	2565	-0-	-256	-0-	2565 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 #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702												
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

08		3627 X	3354	-0-	-273	-0-	3354 2			N	-0-	-0-
09		3390 X	3325	-0-	-65	-0-	3325 2			N	-0-	-0-
10		3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3338 2			N	-0-	-0-
11		3390 X	3185	-0-	-205	-0-	3185 2			N	-0-	-0-
12		3441 X	3245	-0-	-196	-0-	3245 2			N	-0-	-0-
01		3441 X	3406	-0-	-35	-0-	3406 2			N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817												
08		3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2848 2			Y	-0-	-0-
09		2970 X	2726	-0-	-244	-0-	2726 2			Y	-0-	-0-
10		3007 X	2786	-0-	-221	-0-	2786 2			Y	-0-	-0-
11		2820 X	2665	-0-	-155	-0-	2665 2			Y	-0-	-0-
12		2914 X	2768	-0-	-146	-0-	2768 2			Y	-0-	-0-
01		2852 X	2736	-0-	-116	-0-	2736 2			Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536												
08		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2			Y	-0-	-0-
09		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2			Y	-0-	-0-
10		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2			Y	-0-	-0-
11		2640 N	2156	-0-	-484	-0-	2156 2			Y	-0-	-0-
12		2821 N	2044	-0-	-777	-0-	2044 2			Y	-0-	-0-
*01		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724												
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2			N	-0-	-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2			N	-0-	-0-
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2			N	-0-	-0-
11		1050 N	838	-0-	-212	-0-	838 2			N	-0-	-0-
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-	-0-
01		899 N	779	-0-	-120	-0-	779 2			N	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782												
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2			Y	-0-	-0-
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			Y	-0-	-0-
10		1519 N	1049	-0-	-470	-0-	1049 2			Y	-0-	-0-
11		1380 N	1065	-0-	-315	-0-	1065 2			Y	-0-	-0-
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			Y	-0-	-0-
*01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890												
08		3007 X	2547	-0-	-460	-0-	2547 2			Y	-0-	-0-
09		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2			Y	-0-	-0-
10		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2			Y	-0-	-0-
11		2700 X	2611	-0-	-89	-0-	2611 2			Y	-0-	-0-
12		3007 X	2840	-0-	-167	-0-	2840 2			Y	-0-	-0-
01		3007 X	2702	-0-	-305	-0-	2702 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872												
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2			N	-0-	-0-
09		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2			N	-0-	-0-
10		2728 X	2565	-0-	-163	-0-	2565 2			N	-0-	-0-
11		2790 X	2497	-0-	-293	-0-	2497 2			N	-0-	-0-
12		2883 N	2443	-0-	-440	-0-	2443 2			N	-0-	-0-
01		2573 N	2014	-0-	-559	-0-	2014 2			N	-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 #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016												
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

08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-		-0-
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-		-0-
10		775 N	554	-0-	-221	-0-	554 2		Y	-0-		-0-
11		930 N	853	-0-	-77	-0-	853 2		Y	-0-		-0-
12		961 N	454	-0-	-507	-0-	454 2		Y	-0-		-0-
*01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		Y	-0-		-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564												
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
09		510 N	412	-0-	-98	-0-	412 2		N	-0-		-0-
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		N	-0-		-0-
11		660 N	463	-0-	-197	-0-	463 2		N	-0-		-0-
12		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2		N	-0-		-0-
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702												
08		1581 N	1379	-0-	-202	-0-	1379 2		Y	-0-		-0-
09		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		Y	-0-		-0-
10		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		Y	-0-		-0-
11		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		Y	-0-		-0-
12		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		Y	-0-		-0-
*01		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519												
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		Y	-0-		-0-
09		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		Y	-0-		-0-
10		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		Y	-0-		-0-
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		Y	-0-		-0-
12		1488 N	801	-0-	-687	-0-	801 2		Y	-0-		-0-
01		1488 N	840	-0-	-648	-0-	840 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682												
08		1364 N	193	-0-	-1171	-0-	193 2		N	-0-		-0-
09		600 N	208	-0-	-392	-0-	208 2		N	-0-		-0-
10		930 N	566	-0-	-364	-0-	566 2		N	-0-		-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-
12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
*01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860												
08		3038 X	2949	-0-	-89	-0-	2949 2		N	-0-		44
09		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		N	-0-		44
10		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		N	-0-		44
11		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2		N	-0-		44
12		3224 X	3116	-0-	-108	-0-	3116 2		N	-0-		44
01		3286 X	3020	-0-	-266	-0-	3020 2		N	-0-		44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880												
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-		-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-		-0-
*01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 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 #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821												
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

08		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		N	-0-		-0-
09		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2		N	-0-		-0-
10		2635 X	2589	-0-	-46	-0-	2589 2		N	-0-		-0-
11		2550 X	2516	-0-	-34	-0-	2516 2		N	-0-		-0-
12		2635 X	2516	-0-	-119	-0-	2516 2		N	-0-		-0-
01		2635 X	2468	-0-	-167	-0-	2468 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772												
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		Y	-0-		-0-
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-		-0-
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		Y	-0-		-0-
11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		Y	-0-		-0-
12		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		Y	-0-		-0-
*01		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942												
08		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2		N	-0-		-0-
09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-		-0-
10		2821 X	1754	-0-	-1067	-0-	1754 2		N	-0-		-0-
11		2730 X	2600	-0-	-130	-0-	2600 2		N	-0-		-0-
12		2821 X	2589	-0-	-232	-0-	2589 2		N	-0-		-0-
*01		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-		-0-

MCWATERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802												
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
09		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
12		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624												
08		2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2573 2		N	-0-		-0-
09		2580 N	2362	-0-	-218	-0-	2362 2		N	-0-		-0-
10		2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
11		2490 N	1875	-0-	-615	-0-	1875 2		N	-0-		-0-
12		2449 N	2194	-0-	-255	-0-	2194 2		N	-0-		-0-
01		2542 N	2045	-0-	-497	-0-	2045 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												
08		3751 X	3188	-0-	-563	-0-	3188 2		N	-0-		-0-
09		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-		-0-
10		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2		N	-0-		-0-
11		3630 X	3237	-0-	-393	-0-	3237 2		N	-0-		-0-
12		3751 X	1769	-0-	-1982	-0-	1769 2		N	-0-		-0-
01		3751 X	1839	-0-	-1912	-0-	1839 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706												
08		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2		N	-0-		-0-
09		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-		-0-
10		3658 X	3569	-0-	-89	-0-	3569 2		N	-0-		-0-
11		3540 X	3496	-0-	-44	-0-	3496 2		N	-0-		-0-
12		3689 X	3531	-0-	-158	-0-	3531 2		N	-0-		-0-
01		3689 X	3471	-0-	-218	-0-	3471 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 #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602												
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

08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2			N	-0-	-0-
09		1530 N	1338	-0-	-192	-0-	1338 2			N	-0-	-0-
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2			N	-0-	-0-
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2			N	-0-	-0-
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2			N	-0-	-0-
*01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523												
08		3007 X	2918	-0-	-89	-0-	2918 2			Y	-0-	-0-
09		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2			Y	-0-	-0-
10		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2			Y	-0-	-0-
11		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2			Y	-0-	-0-
12		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2			Y	-0-	-0-
*01		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2			Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940												
08		2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1993 2			Y	-0-	-0-
09		1980 N	1660	-0-	-320	-0-	1660 2			Y	-0-	-0-
10		1984 N	1712	-0-	-272	-0-	1712 2			Y	-0-	-0-
11		1920 N	1636	-0-	-284	-0-	1636 2			Y	-0-	-0-
12		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2			Y	-0-	-0-
01		1705 N	1317	-0-	-388	-0-	1317 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												
08		1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481 2			N	-0-	-0-
09		1440 N	1137	-0-	-303	-0-	1137 2			N	-0-	-0-
10		1395 N	1043	-0-	-352	-0-	1043 2			N	-0-	-0-
11		1440 N	432	-0-	-1008	-0-	432 2			N	-0-	-0-
12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-	-0-
*01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-	-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584												
08		899 N	854	-0-	-45	-0-	854 2			N	-0-	-0-
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-	-0-
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-	-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-	-0-
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-	-0-
*01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2			N	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772												
08		5177 X	4473	-0-	-704	-0-	4417 2	56 9	Y	51	88 1	41
09		5010 X	4331	-0-	-679	-0-	4312 2	19 9	Y	17		58
10		4836 X	4743	-0-	-93	-0-	4743 2		Y	-0-		58
11		4650 X	4365	-0-	-285	-0-	4365 2		Y	-0-		58
12		4588 X	4463	-0-	-125	-0-	4450 2	13 9	Y	12		70
01		4743 X	4387	-0-	-356	-0-	4356 2	31 9	Y	28	77 1	21

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587												
08		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2			N	-0-	-0-
09		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2			N	-0-	-0-
10		2790 X	2659	-0-	-131	-0-	2659 2			N	-0-	-0-
11		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2			N	-0-	-0-
12		2790 X	2646	-0-	-144	-0-	2646 2			N	-0-	-0-
01		2790 X	2788	-0-	-2	-0-	2788 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 #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11208 - 12664	
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
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-			-0-
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917 2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827 2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1720 2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1847 2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10980 - 12743	
08	2387 X	1697	-0-	-690	-0-	1697 2	N	-0-			-0-
09	2310 X	1641	-0-	-669	-0-	1641 2	N	-0-			-0-
10	2387 X	1920	-0-	-467	-0-	1920 2	N	-0-			-0-
11	2310 X	1650	-0-	-660	-0-	1650 2	N	-0-			-0-
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-			-0-
*01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 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	
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-			-0-
09	960 N	503	-0-	-457	-0-	503 2	N	-0-			-0-
10	868 N	441	-0-	-427	-0-	441 2	N	-0-			-0-
11	840 N	760	-0-	-80	-0-	760 2	N	-0-			-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-			-0-
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-			-0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2	N	-0-			-0-
11	300 N	181	-0-	-119	-0-	181 2	N	-0-			-0-
12	341 N	243	-0-	-98	-0-	243 2	N	-0-			-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10864 - 12916	
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2	N	-0-			-0-
09	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2	N	-0-			-0-
10	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3141	-0-	141	141	3141 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3034	-0-	-66	75	3034 2	N	-0-			-0-
*01	2768 N	2693	-0-	-75	-0-	2693 2	N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11044 - 12582	
08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2	N	-0-			-0-
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2	N	-0-			-0-
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2	N	-0-			-0-
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2	N	-0-			-0-
12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2	N	-0-			-0-
*01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2	N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652	
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-			-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-			-0-
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 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 #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3813 X	3633	-0-	-180	-0-	3633 2		N	-0-		-0-
09		3690 X	3205	-0-	-485	-0-	3205 2		N	-0-		-0-
10		3658 X	3205	-0-	-453	-0-	3205 2		N	-0-		-0-
11		3540 X	3081	-0-	-459	-0-	3081 2		N	-0-		-0-
12		3658 X	2994	-0-	-664	-0-	2994 2		N	-0-		-0-
01		3627 X	3186	-0-	-441	-0-	3186 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-		-0-
*01		3100 N	3201	-0-	101	-0-	3201 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738												
08		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358 2		N	-0-		-0-
09		1380 N	1244	-0-	-136	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
10		1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
11		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		-0-
*01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906												
08		3875 X	3335	-0-	-540	-0-	3335 2		N	-0-		-0-
09		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2		N	-0-		-0-
10		3596 X	3274	-0-	-322	-0-	3274 2		N	-0-		-0-
11		3480 X	3203	-0-	-277	-0-	3203 2		N	-0-		-0-
12		3627 X	3383	-0-	-244	-0-	3383 2		N	-0-		-0-
01		3627 X	3275	-0-	-352	-0-	3275 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570												
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-		-0-
09		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
11		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-		-0-
01		1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713												
08		3937 X	3468	-0-	-469	-0-	3468 2		Y	-0-		-0-
09		3810 X	2950	-0-	-860	-0-	2950 2		Y	-0-		-0-
10		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 2		Y	-0-		-0-
11		3750 X	3055	-0-	-695	-0-	3055 2		Y	-0-		-0-
12		3627 X	3553	-0-	-74	-0-	3553 2		Y	-0-		-0-
01		3906 X	2575	-0-	-1331	-0-	2575 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765												
08		4468 X	3202	-0-	-1266	-0-	3202 2		Y	-0-		-0-
09		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		Y	-0-		-0-
10		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		Y	-0-		-0-
11		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		Y	-0-		-0-
12		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		Y	-0-		-0-
01		2139 X	2094	-0-	-45	-0-	2094 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 #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		2170 X	1077	-0-	-1093	-0-	1077 2		N	-0-		-0-
09		2100 X	461	-0-	-1639	-0-	461 2		N	-0-		-0-
10		651 N	277	-0-	-374	-0-	277 2		N	-0-		-0-
11		1050 N	267	-0-	-783	-0-	267 2		N	-0-		-0-
12		465 N	388	-0-	-77	-0-	388 2		N	-0-		-0-
*01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168												
08		2697 X	1631	-0-	-1066	-0-	1631 2		Y	-0-		-0-
09		2610 X	1344	-0-	-1266	-0-	1344 2		Y	-0-		-0-
10		2449 X	1884	-0-	-565	-0-	1884 2		Y	-0-		-0-
11		2370 X	872	-0-	-1498	-0-	872 2		Y	-0-		-0-
12		2046 X	1490	-0-	-556	-0-	1490 2		Y	-0-		-0-
01		1891 N	1026	-0-	-865	-0-	1026 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												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969												
08		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		Y	-0-		-0-
09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		Y	-0-		-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-		-0-
11		1350 N	400	-0-	-950	-0-	400 2		Y	-0-		-0-
12		1395 N	309	-0-	-1086	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
*01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 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												
08		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-		-0-
09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-		-0-
10		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-		-0-
11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-		-0-
12		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-		-0-
*01		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-		-0-
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
*01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810												
08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2		Y	-0-		-0-
09		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		Y	-0-		-0-
10		2418 N	2023	-0-	-395	-0-	2023 2		Y	-0-		-0-
11		2340 N	2054	-0-	-286	-0-	2054 2		Y	-0-		-0-
12		2418 N	2011	-0-	-407	-0-	2011 2		Y	-0-		-0-
01		2015 N	1877	-0-	-138	-0-	1877 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 #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161		
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
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	Y	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-		-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612		
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2	N	-0-		-0-
09	2700 X	2279	-0-	-421	-0-	2279 2	N	-0-		-0-
10	2790 X	2282	-0-	-508	-0-	2282 2	N	-0-		-0-
11	2700 X	1797	-0-	-903	-0-	1797 2	N	-0-		-0-
12	2697 X	1606	-0-	-1091	-0-	1606 2	N	-0-		-0-
01	2697 X	1725	-0-	-972	-0-	1725 2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710		
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	245 2	44 9 N	40	109 1	-0-
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311 2	N	-0-		-0-
10	341 N	228	-0-	-113	-0-	228 2	N	-0-		-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 2	N	-0-		-0-
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2	N	-0-		-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654		
08	2449 N	2227	-0-	-222	-0-	2227 2	N	-0-		-0-
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	1922 2	N	-0-		-0-
11	2160 N	2118	-0-	-42	-0-	2118 2	N	-0-		-0-
12	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	2255 2	N	-0-		-0-
*01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2	N	-0-		-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320		
08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	N	-0-		-0-
09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	3125	-0-	25	25	3125 2	N	-0-		-0-
11	2483 N	2458	-0-	-25	-0-	2458 2	N	-0-		-0-
12	2511 N	2256	-0-	-255	-0-	2256 2	N	-0-		-0-
01	2511 X	2077	-0-	-434	-0-	2077 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642		
08	3844 X	3061	-0-	-783	-0-	3061 2	N	-0-		-0-
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2	N	-0-		-0-
10	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169 2	N	-0-		-0-
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2	N	-0-		-0-
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2	N	-0-		-0-
01	4929 X	4307	-0-	-622	-0-	4307 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733		
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	Y	-0-		-0-
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	Y	-0-		-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	Y	-0-		-0-
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	Y	-0-		-0-
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	Y	-0-		-0-
*01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 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 #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662			
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
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	-0-	
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2	N	-0-	-0-	
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2	N	-0-	-0-	
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	2	N	-0-	-0-	
12	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2	N	-0-	-0-	
01	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2	N	-0-	-0-	
FAILS GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924			
08	2294 N	2275	-0-	-19	-0-	2275	2	N	-0-	-0-	
09	2100 N	1825	-0-	-275	-0-	1825	2	N	-0-	-0-	
10	2418 N	2203	-0-	-215	-0-	2203	2	N	-0-	-0-	
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-	-0-	
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-	-0-	
01	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	2084	2	N	-0-	-0-	
FAILS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757			
08	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	3314	2	Y	-0-	-0-	
09	3420 X	3231	-0-	-189	-0-	3231	2	Y	-0-	-0-	
10	3627 X	3283	-0-	-344	-0-	3283	2	Y	-0-	-0-	
11	3510 X	3440	-0-	-70	-0-	3440	2	Y	-0-	-0-	
12	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	3519	2	Y	-0-	-0-	
*01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	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			
08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-	-0-	
09	2550 X	2115	-0-	-435	-0-	2115	2	N	-0-	-0-	
10	2821 N	2430	-0-	-391	-0-	2430	2	N	-0-	-0-	
11	2760 N	2202	-0-	-558	-0-	2202	2	N	-0-	-0-	
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-	-0-	
*01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	N	-0-	-0-	
THOMPSON, C. C.		WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096			
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2	Y	-0-	-0-	
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	Y	-0-	-0-	
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2	Y	-0-	-0-	
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2	Y	-0-	-0-	
12	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2	Y	-0-	-0-	
*01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	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			
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2	Y	-0-	-0-	
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	Y	-0-	-0-	
10	3255 X	3157	-0-	-98	-0-	3157	2	Y	-0-	-0-	
11	3150 X	3142	-0-	-8	-0-	3142	2	Y	-0-	-0-	
12	3286 X	2933	-0-	-353	-0-	2933	2	Y	-0-	-0-	
01	3286 X	3007	-0-	-279	-0-	3007	2	Y	-0-	-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616			
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	Y	-0-	-0-	
09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	Y	-0-	-0-	
10	2697 N	2128	-0-	-569	-0-	2128	2	Y	-0-	-0-	
11	3000 N	3048	-0-	48	48	3048	2	Y	-0-	-0-	
12	3100 N	3135	-0-	35	83	3135	2	Y	-0-	-0-	
*01	3100 N	3471	-0-	371	454	3471	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 #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180													
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
08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-			-0-
09		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-			-0-
10		2542 N	2435	-0-	-107	-0-	2435	2	N	-0-			-0-
11		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-			-0-
12		2697 N	2330	-0-	-367	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
01		2449 N	948	-0-	-1501	-0-	948	2	N	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188													
08		2387 X	1927	-0-	-460	-0-	1927	2	Y	-0-			-0-
09		2310 X	1644	-0-	-666	-0-	1644	2	Y	-0-			-0-
10		2387 X	2003	-0-	-384	-0-	2003	2	Y	-0-			-0-
11		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	Y	-0-			-0-
12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	Y	-0-			-0-
01		2015 X	1125	-0-	-890	-0-	1125	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472													
08		2418 X	2251	-0-	-167	-0-	2251	2	Y	-0-			-0-
09		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	Y	-0-			-0-
10		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	-0-			-0-
11		2190 N	2129	-0-	-61	-0-	2129	2	Y	-0-			-0-
12		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	Y	-0-			-0-
*01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660													
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	Y	-0-			-0-
09		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	Y	-0-			-0-
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	Y	-0-			-0-
11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	Y	-0-			-0-
12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	Y	-0-			-0-
*01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	Y	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092													
08		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2	Y	-0-			-0-
09		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	Y	-0-			-0-
10		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	Y	-0-			-0-
11		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	Y	-0-			-0-
12		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2	Y	-0-			-0-
*01		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	Y	-0-			-0-
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330													
08		1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744													
08		2604 N	2208	-0-	-396	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
09		2190 N	1996	-0-	-194	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
10		2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
11		2130 N	913	-0-	-1217	-0-	913	2	N	-0-			-0-
12		2077 N	1111	-0-	-966	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
01		1984 N	1304	-0-	-680	-0-	1304	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007												
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

08		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 2		N	-0-		-0-
09		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3818 2	109 9	N	99	73 1	26
10		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-		26
11		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-		26
12		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-		26
01		3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3092 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												
08		1860 N	1405	-0-	-455	-0-	1405 2		Y	-0-		-0-
09		1740 N	1113	-0-	-627	-0-	1113 2		Y	-0-		-0-
10		1395 N	1172	-0-	-223	-0-	1172 2		Y	-0-		-0-
11		1350 N	1194	-0-	-156	-0-	1194 2		Y	-0-		-0-
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		Y	-0-		-0-
01		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058												
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
09		150 N	76	-0-	-74	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
*01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 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												
08		1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
09		2040 N	1601	-0-	-439	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
10		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-		-0-
11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-		-0-
12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-		-0-
01		1891 N	1802	-0-	-89	-0-	1802 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294												
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-		-0-
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		Y	-0-		-0-
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-		-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-		-0-
12		899 N	855	-0-	-44	-0-	855 2		Y	-0-		-0-
01		868 N	833	-0-	-35	-0-	833 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534												
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
09		420 N	351	-0-	-69	-0-	351 2		N	-0-		-0-
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-		-0-
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2		N	-0-		-0-
12		372 N	261	-0-	-111	-0-	261 2		N	-0-		-0-
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 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 #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438												
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

08		4522 X	2633	-0-	-1889	-0-	2633 2		N	-0-		-0-
09		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-		-0-
10		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2		N	-0-		-0-
11		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-		-0-
12		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-		-0-
*01		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890												
08		2015 N	1785	-0-	-230	-0-	1785 2		N	-0-		-0-
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-		-0-
10		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-		-0-
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-		-0-
01		2294 N	1981	-0-	-313	-0-	1981 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												
08		3162 X	2754	-0-	-408	-0-	2754 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2272	-0-	-698	-0-	2272 2		N	-0-		-0-
10		2852 X	2758	-0-	-94	-0-	2758 2		N	-0-		-0-
11		2760 X	2683	-0-	-77	-0-	2683 2		N	-0-		-0-
12		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-		-0-
*01		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 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												
08		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		N	-0-		-0-
09		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2		N	-0-		-0-
10		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		N	-0-		-0-
11		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2		N	-0-		-0-
12		2852 X	2830	-0-	-22	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
*01		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644												
08		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-		-0-
09		2040 N	1311	-0-	-729	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
10		2325 N	1843	-0-	-482	-0-	1843 2		N	-0-		-0-
11		2130 N	1720	-0-	-410	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-		-0-
*01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 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												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756												
08		2418 N	2139	-0-	-279	-0-	2139 2		N	-0-		-0-
09		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-		-0-
10		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-		-0-
11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-		-0-
12		2573 N	2365	-0-	-208	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
01		2356 N	2162	-0-	-194	-0-	2162 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 #: 6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784		
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
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2	N	-0-		-0-
09	2160 X	1771	-0-	-389	-0-	1771 2	N	-0-		-0-
10	2232 X	1625	-0-	-607	-0-	1625 2	N	-0-		-0-
11	2160 X	1746	-0-	-414	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
12	2232 X	2139	-0-	-93	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
*01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840		
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
*01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434		
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 2	Y	-0-		-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	Y	-0-		-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	Y	-0-		-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	689 2	Y	-0-		-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2	Y	-0-		-0-
01	744 N	687	-0-	-57	-0-	687 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006		
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1030 2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	983	-0-	-350	-0-	983 2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	785	-0-	-505	-0-	785 2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	948	-0-	-106	-0-	948 2	Y	-0-		-0-
01	992 N	731	-0-	-261	-0-	731 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628		
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074 2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076 2	Y	-0-		-0-
11	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024 2	Y	-0-		-0-
12	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923 2	Y	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760		
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-		-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 231240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766		
08	4650 X	3897	-0-	-753	-0-	3897 2	N	-0-		-0-
09	4500 X	3618	-0-	-882	-0-	3618 2	N	-0-		-0-
10	4402 X	3589	-0-	-813	-0-	3589 2	N	-0-		-0-
11	3870 X	3435	-0-	-435	-0-	3435 2	N	-0-		-0-
12	3968 X	3444	-0-	-524	-0-	3444 2	N	-0-		-0-
01	3906 X	3398	-0-	-508	-0-	3398 2	N	-0-		-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 #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956												
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

08		1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1709 2			N	-0-	-0-
09		1680 N	1669	-0-	-11	-0-	1669 2			N	-0-	-0-
10		1798 N	1643	-0-	-155	-0-	1643 2			N	-0-	-0-
11		1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1556 2			N	-0-	-0-
12		1736 N	1476	-0-	-260	-0-	1476 2			N	-0-	-0-
01		1643 N	1435	-0-	-208	-0-	1435 2			N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736												
08		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2			Y	-0-	-0-
09		3000 N	3027	-0-	27	27	3027 2			Y	-0-	-0-
10		2777 N	2750	-0-	-27	-0-	2750 2			Y	-0-	-0-
11		3000 N	3036	-0-	36	36	3036 2			Y	-0-	-0-
12		3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2835 2			Y	-0-	-0-
*01		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2			Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544												
08		1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1387 2			N	-0-	-0-
09		1800 N	1597	-0-	-203	-0-	1597 2			N	-0-	-0-
10		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2			N	-0-	-0-
11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2			N	-0-	-0-
12		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2			N	-0-	-0-
01		2635 N	2063	-0-	-572	-0-	2063 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662												
08		3813 X	2095	-0-	-1718	-0-	2095 2			N	-0-	-0-
09		3690 X	1873	-0-	-1817	-0-	1873 2			N	-0-	-0-
10		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2			N	-0-	-0-
11		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2			N	-0-	-0-
12		2108 X	1757	-0-	-351	-0-	1757 2			N	-0-	-0-
01		2821 X	1829	-0-	-992	-0-	1829 2			N	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624												
08		248 N	118	-0-	-130	-0-	118 2			N	-0-	-0-
09		330 N	128	-0-	-202	-0-	128 2			N	-0-	-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2			N	-0-	-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-	-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	-0-
*01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620												
08		3286 X	3156	-0-	-130	-0-	3156 2			Y	-0-	-0-
09		3180 X	2458	-0-	-722	-0-	2458 2			Y	-0-	-0-
10		3472 X	3407	-0-	-65	-0-	3407 2			Y	-0-	-0-
11		3360 X	2414	-0-	-946	-0-	2414 2			Y	-0-	-0-
12		3472 X	2971	-0-	-501	-0-	2971 2			Y	-0-	-0-
01		3410 X	2920	-0-	-490	-0-	2920 2			Y	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021												
08		2511 N	861	-0-	-1650	-0-	861 2			Y	-0-	-0-
09		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-	-0-
10		2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-	-0-
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		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								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837		
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
08	2387 X	2042	-0-	-345	-0-	2042 2		Y	-0-	-0-
09	2310 X	2068	-0-	-242	-0-	2068 2		Y	-0-	-0-
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		Y	-0-	-0-
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		Y	-0-	-0-
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		Y	-0-	-0-
*01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		Y	-0-	-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600		
08	3937 X	3891	-0-	-46	-0-	3891 2		N	-0-	-0-
09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2		N	-0-	-0-
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2		N	-0-	-0-
11	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2		N	-0-	-0-
12	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2		N	-0-	-0-
*01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 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		
08	2883 X	2790	-0-	-93	-0-	2790 2		Y	-0-	-0-
09	3060 X	2401	-0-	-659	-0-	2401 2		Y	-0-	-0-
10	3162 X	2423	-0-	-739	-0-	2423 2		Y	-0-	-0-
11	3060 X	2338	-0-	-722	-0-	2338 2		Y	-0-	-0-
12	2790 X	2348	-0-	-442	-0-	2348 2		Y	-0-	-0-
01	2790 X	2227	-0-	-563	-0-	2227 2		Y	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612		
08	3875 X	3692	-0-	-183	-0-	3692 2		N	-0-	-0-
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2		N	-0-	-0-
10	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	3618 2		N	-0-	-0-
11	3600 X	3403	-0-	-197	-0-	3403 2		N	-0-	-0-
12	3751 X	3748	-0-	-3	-0-	3748 2		N	-0-	-0-
01	3751 X	3671	-0-	-80	-0-	3671 2		N	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992		
08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		Y	-0-	-0-
09	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		Y	-0-	-0-
10	2294 X	2214	-0-	-80	-0-	2214 2		Y	-0-	-0-
11	2220 X	1616	-0-	-604	-0-	1616 2		Y	-0-	-0-
12	2294 X	1833	-0-	-461	-0-	1833 2		Y	-0-	-0-
01	2201 N	1914	-0-	-287	-0-	1914 2		Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645		
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2		N	-0-	-0-
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		N	-0-	-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		N	-0-	-0-
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-	-0-
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2		N	-0-	-0-
01	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	2609 2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233255		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610		
08	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912 2		Y	-0-	-0-
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		Y	-0-	-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-	-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-	-0-
12	1953 N	1052	-0-	-901	-0-	1052 2		Y	-0-	-0-
*01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 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 #:		6		RRCID -> 233265		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10826 - 12990	
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

08		3286 X	2694	-0-	-592	-0-	2694	2		Y	-0-		-0-
09		3000 X	1897	-0-	-1103	-0-	1897	2		Y	-0-		-0-
10		2945 X	2919	-0-	-26	-0-	2919	2		Y	-0-		-0-
11		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		Y	-0-		-0-
12		2697 X	2676	-0-	-21	-0-	2676	2		Y	-0-		-0-
01		2914 X	2568	-0-	-346	-0-	2568	2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 233314		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 11654	
08		558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2		N	-0-		-0-
09		540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2		N	-0-		-0-
10		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-		-0-
11		510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2		N	-0-		-0-
12		496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2		N	-0-		-0-
01		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2		N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11145 - 12125	
08		3658 X	3648	-0-	-10	-0-	3648	2		Y	-0-		-0-
09		3540 X	3244	-0-	-296	-0-	3244	2		Y	-0-		-0-
10		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		Y	-0-		-0-
11		3540 X	3273	-0-	-267	-0-	3273	2		Y	-0-		-0-
12		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		Y	-0-		-0-
*01		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10786 - 12102	
08		2263 N	2195	-0-	-68	-0-	2195	2		N	-0-		-0-
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-		-0-
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-		-0-
11		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-		-0-
12		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-		-0-
*01		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097		PERF.10808 - 12908	
08		1922 N	581	-0-	-1341	-0-	581	2		N	-0-		-0-
09		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-		-0-
10		1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2		N	-0-		-0-
11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-		-0-
12		2108 N	2023	-0-	-85	-0-	2023	2		N	-0-		-0-
*01		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10830 - 12209	
08		3472 X	3233	-0-	-239	-0-	3233	2		Y	-0-		-0-
09		3360 X	1972	-0-	-1388	-0-	1972	2		Y	-0-		-0-
10		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-		-0-
11		3120 X	2781	-0-	-339	-0-	2781	2		Y	-0-		-0-
12		3224 X	1636	-0-	-1588	-0-	1636	2		Y	-0-		-0-
01		3224 X	793	-0-	-2431	-0-	793	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10715 - 12830	
08		2914 X	2398	-0-	-516	-0-	2398	2		Y	-0-		-0-
09		2820 X	2064	-0-	-756	-0-	2064	2		Y	-0-		-0-
10		2914 X	2627	-0-	-287	-0-	2627	2		Y	-0-		-0-
11		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		Y	-0-		-0-
12		2666 X	2520	-0-	-146	-0-	2520	2		Y	-0-		-0-
01		2635 X	2578	-0-	-57	-0-	2578	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 #: 16		RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167			
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
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	Y	-0-	-0-	
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2	Y	-0-	-0-	
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	Y	-0-	-0-	
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	Y	-0-	-0-	
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	Y	-0-	-0-	
*01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	Y	-0-	-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579			
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2	Y	-0-	-0-	
09	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-	-0-	
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2	Y	-0-	-0-	
11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	Y	-0-	-0-	
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-	-0-	
*01	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828			
08	4278 X	3805	-0-	-473	-0-	3805	2	Y	-0-	-0-	
09	3990 X	3556	-0-	-434	-0-	3556	2	Y	-0-	-0-	
10	4061 X	3483	-0-	-578	-0-	3483	2	Y	-0-	-0-	
11	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	3284	2	Y	-0-	-0-	
12	3813 X	3244	-0-	-569	-0-	3244	2	Y	-0-	-0-	
01	3813 X	3053	-0-	-760	-0-	3053	2	Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890			
08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-	-0-	
09	2310 N	2123	-0-	-187	-0-	2123	2	N	-0-	-0-	
10	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	2330	2	N	-0-	-0-	
11	2400 N	2303	-0-	-97	-0-	2303	2	N	-0-	-0-	
12	2201 N	2059	-0-	-142	-0-	2059	2	N	-0-	-0-	
01	2325 N	1440	-0-	-885	-0-	1440	2	N	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453			
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-	-0-	
09	2220 N	1777	-0-	-443	-0-	1777	2	N	-0-	-0-	
10	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2178	2	N	-0-	-0-	
11	2130 N	1768	-0-	-362	-0-	1768	2	N	-0-	-0-	
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-	-0-	
01	2170 N	1460	-0-	-710	-0-	1460	2	N	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149			
08	3131 X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2	Y	-0-	-0-	
09	3090 X	2513	-0-	-577	-0-	2513	2	Y	-0-	-0-	
10	3193 X	2812	-0-	-381	-0-	2812	2	Y	-0-	-0-	
11	3090 X	2611	-0-	-479	-0-	2611	2	Y	-0-	-0-	
12	3007 X	2777	-0-	-230	-0-	2777	2	Y	-0-	-0-	
*01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	Y	-0-	-0-	

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833			
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2	N	-0-	-0-	
09	3630 X	3593	-0-	-37	-0-	3593	2	N	-0-	-0-	
10	3751 X	3514	-0-	-237	-0-	3514	2	N	-0-	-0-	
11	3660 X	3285	-0-	-375	-0-	3285	2	N	-0-	-0-	
12	3782 X	3512	-0-	-270	-0-	3512	2	N	-0-	-0-	
01	3782 X	3432	-0-	-350	-0-	3432	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3348 X	1297	-0-	-2051	-0-	1297	2			Y	-0-			-0-
09		3240 X	1026	-0-	-2214	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-
10		2170 X	1556	-0-	-614	-0-	1556	2			Y	-0-			-0-
11		2100 X	1848	-0-	-252	-0-	1848	2			Y	-0-			-0-
12		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-			-0-
01		1550 X	879	-0-	-671	-0-	879	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777															

08		4309 X	4280	-0-	-29	-0-	4280	2			Y	-0-			-0-
09		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-			-0-
10		4433 X	3976	-0-	-457	-0-	3976	2			Y	-0-			-0-
11		4290 X	3542	-0-	-748	-0-	3542	2			Y	-0-			-0-
12		4433 X	4017	-0-	-416	-0-	4017	2			Y	-0-			-0-
01		4278 X	3182	-0-	-1096	-0-	3182	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															

08		3441 X	2978	-0-	-463	-0-	2978	2	11 9	N	10				187
09		3330 X	2897	-0-	-433	-0-	2799	2	98 9	N	89	251 1			25
10		3441 X	2766	-0-	-675	-0-	2766	2		N	-0-				25
11		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-				25
12		3007 X	2773	-0-	-234	-0-	2773	2		N	-0-				25
01		3007 X	2516	-0-	-491	-0-	2516	2		N	-0-				25

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926															

08		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
*01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815															

08		2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2			Y	-0-			-0-
09		2280 N	2054	-0-	-226	-0-	2054	2			Y	-0-			-0-
10		2294 N	2027	-0-	-267	-0-	2027	2			Y	-0-			-0-
11		2070 N	1558	-0-	-512	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-
12		2108 N	1356	-0-	-752	-0-	1356	2			Y	-0-			-0-
01		2015 N	1342	-0-	-673	-0-	1342	2			Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584															

08		3534 X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
09		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-			-0-
10		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-			-0-
11		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-			-0-
12		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-			-0-
01		3534 X	2949	-0-	-585	-0-	2949	2			N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930															

08		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-			-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
01		279 N	89	-0-	-190	-0-	89	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911												
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

08		5394 X	3584	-0-	-1810	-0-	3584 2		Y	-0-		-0-
09		3870 X	3468	-0-	-402	-0-	3468 2		Y	-0-		-0-
10		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2		Y	-0-		-0-
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		Y	-0-		-0-
12		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		Y	-0-		-0-
01		3906 X	3623	-0-	-283	-0-	3623 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609												
08		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-		-0-
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
10		1922 N	1420	-0-	-502	-0-	1420 2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1368	-0-	-492	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
12		1922 N	1244	-0-	-678	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
01		1426 N	1060	-0-	-366	-0-	1060 2		N	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682												
08		3100 N	3395	-0-	295	601	3395 2		N	-0-		-0-
09		2675 N	2074	-0-	-601	-0-	2074 2		N	-0-		-0-
10		2604 X	1980	-0-	-624	-0-	1980 2		N	-0-		-0-
11		2520 X	1635	-0-	-885	-0-	1635 2		N	-0-		-0-
12		2604 X	1883	-0-	-721	-0-	1883 2		N	-0-		-0-
01		2604 X	1867	-0-	-737	-0-	1867 2		N	-0-		-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190												
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-		-0-
09		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-		-0-
11		1890 N	1772	-0-	-118	-0-	1772 2		N	-0-		-0-
12		1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809 2		N	-0-		-0-
01		1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1627 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770												
08		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989 2		N	-0-		-0-
09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-		-0-
10		2263 N	2118	-0-	-145	-0-	2118 2		N	-0-		-0-
11		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-		-0-
12		2077 N	1948	-0-	-129	-0-	1948 2		N	-0-		-0-
01		2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942												
08		3503 X	3087	-0-	-416	-0-	3087 2		Y	-0-		-0-
09		3390 X	3349	-0-	-41	-0-	3349 2		Y	-0-		-0-
10		3503 X	3245	-0-	-258	-0-	3245 2		Y	-0-		-0-
11		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2		Y	-0-		-0-
12		3472 X	3177	-0-	-295	-0-	3177 2		Y	-0-		-0-
01		3472 X	3051	-0-	-421	-0-	3051 2		Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120												
08		3069 X	2119	-0-	-950	-0-	2119 2		Y	-0-		-0-
09		2970 X	1856	-0-	-1114	-0-	1856 2		Y	-0-		-0-
10		3131 X	2235	-0-	-896	-0-	2235 2		Y	-0-		-0-
11		3030 X	2918	-0-	-112	-0-	2918 2		Y	-0-		-0-
12		3131 X	2339	-0-	-792	-0-	2339 2		Y	-0-		-0-
*01		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938			
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
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-	-0-	
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-	-0-	
10	1736 N	1497	-0-	-239	-0-	1497	2	N	-0-	-0-	
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-	-0-	
12	2046 N	1836	-0-	-210	-0-	1836	2	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2	N	-0-	-0-	
FAILS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842			
08	4526 X	4500	-0-	-26	-0-	4500	2	N	-0-	-0-	
09	4440 X	4299	-0-	-141	-0-	4299	2	N	-0-	-0-	
10	4588 X	4370	-0-	-218	-0-	4370	2	N	-0-	-0-	
11	4440 X	4207	-0-	-233	-0-	4207	2	N	-0-	-0-	
12	4526 X	4248	-0-	-278	-0-	4248	2	N	-0-	-0-	
01	4495 X	4064	-0-	-431	-0-	4064	2	N	-0-	-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662			
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	-0-	-0-	
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2	N	-0-	-0-	
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2	N	-0-	-0-	
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	N	-0-	-0-	
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2	N	-0-	-0-	
01	4278 X	4276	-0-	-2	-0-	4276	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			
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	Y	-0-	-0-	
09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351	2	Y	-0-	-0-	
10	1302 N	911	-0-	-391	-0-	911	2	Y	-0-	-0-	
11	1170 N	850	-0-	-320	-0-	850	2	Y	-0-	-0-	
12	1395 N	1174	-0-	-221	-0-	1174	2	Y	-0-	-0-	
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	Y	-0-	-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522			
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2	Y	-0-	-0-	
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2	Y	-0-	-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-	-0-	
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-	-0-	
HUDSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582			
08	3658 X	3228	-0-	-430	-0-	3228	2	N	-0-	-0-	
09	3540 X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2	N	-0-	-0-	
10	3658 X	3565	-0-	-93	-0-	3565	2	N	-0-	-0-	
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2	N	-0-	-0-	
12	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2	N	-0-	-0-	
01	3565 X	2812	-0-	-753	-0-	2812	2	N	-0-	-0-	
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288			
08	2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2	Y	-0-	-0-	
09	2820 X	2643	-0-	-177	-0-	2643	2	Y	-0-	-0-	
10	2914 X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2	Y	-0-	-0-	
11	2700 X	2636	-0-	-64	-0-	2636	2	Y	-0-	-0-	
12	2790 X	2538	-0-	-252	-0-	2538	2	Y	-0-	-0-	
01	2790 X	2637	-0-	-153	-0-	2637	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230												
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

08		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		Y	-0-		-0-
09		3390 X	2608	-0-	-782	-0-	2608 2		Y	-0-		-0-
10		3503 X	1971	-0-	-1532	-0-	1971 2		Y	-0-		-0-
11		3540 X	1758	-0-	-1782	-0-	1758 2		Y	-0-		-0-
12		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2		Y	-0-		-0-
01		3658 X	3175	-0-	-483	-0-	3175 2		Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360												
08		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-		-0-
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-		-0-
10		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-		-0-
11		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
12		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
*01		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 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												
08		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
09		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2		N	-0-		-0-
10		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-		-0-
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-		-0-
12		3286 X	1380	-0-	-1906	-0-	1380 2		N	-0-		-0-
01		3286 X	794	-0-	-2492	-0-	794 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												
08		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-		-0-
09		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-		-0-
10		2356 N	2299	-0-	-57	-0-	2299 2		N	-0-		-0-
11		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
12		2573 N	1714	-0-	-859	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
01		2294 N	2264	-0-	-30	-0-	2264 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630												
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		-0-
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
10		1426 N	1131	-0-	-295	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
11		1350 N	1167	-0-	-183	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
12		1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
01		1116 N	708	-0-	-408	-0-	708 2		N	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653												
08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		Y	-0-		-0-
09		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		Y	-0-		-0-
10		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		Y	-0-		-0-
11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		Y	-0-		-0-
12		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		Y	-0-		-0-
*01		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		Y	-0-		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378												
08		1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469 2		N	-0-		-0-
09		1440 N	1305	-0-	-135	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
10		1395 N	1063	-0-	-332	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-		-0-
*01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846		
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
08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	Y	-0-	-0-
09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	Y	-0-	-0-
10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	Y	-0-	-0-
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	Y	-0-	-0-
12	2914 N	2750	-0-	-164	-0-	2750	2	Y	-0-	-0-
01	2821 N	2769	-0-	-52	-0-	2769	2	Y	-0-	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894		
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-	-0-
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-	-0-
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-	-0-
11	1890 N	1823	-0-	-67	-0-	1823	2	N	-0-	-0-
12	1953 N	921	-0-	-1032	-0-	921	2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1319	-0-	-634	-0-	1319	2	N	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892		
08	2542 N	2095	-0-	-447	-0-	2095	2	N	-0-	-0-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-	-0-
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-	-0-
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-	-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-	-0-
*01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698		
08	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2	N	-0-	105
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	22	-0-
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-	-0-
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-	-0-
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-	-0-
*01	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	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		
08	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2	N	-0-	-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-	-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-	-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-	-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-	-0-
*01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110		
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2	Y	-0-	-0-
09	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2	Y	-0-	-0-
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2	Y	-0-	-0-
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2	Y	-0-	-0-
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2	Y	-0-	-0-
*01	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185		
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2	Y	-0-	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2	Y	-0-	-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142			
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	N	-0-	-0-	
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2	N	-0-	-0-	
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2	N	-0-	-0-	
11	3240 X	2797	-0-	-443	-0-	2797	2	N	-0-	-0-	
12	3348 X	2605	-0-	-743	-0-	2605	2	N	-0-	-0-	
01	3348 X	2626	-0-	-722	-0-	2626	2	N	-0-	-0-	
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862			
08	2790 X	2752	-0-	-38	-0-	2752	2	N	-0-	-0-	
09	2700 X	2623	-0-	-77	-0-	2623	2	N	-0-	-0-	
10	2790 X	2481	-0-	-309	-0-	2481	2	N	-0-	-0-	
11	2670 X	2374	-0-	-296	-0-	2374	2	N	-0-	-0-	
12	2759 X	1104	-0-	-1655	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	
01	2759 X	2086	-0-	-673	-0-	2086	2	N	-0-	-0-	
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152			
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	Y	-0-	-0-	
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	Y	-0-	-0-	
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	Y	-0-	-0-	
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	Y	-0-	-0-	
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-	-0-	
*01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	Y	-0-	-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160			
08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-	-0-	
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-	-0-	
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-	-0-	
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-	-0-	
12	2790 N	2700	-0-	-90	-0-	2700	2	N	-0-	-0-	
01	2728 N	2442	-0-	-286	-0-	2442	2	N	-0-	-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170			
08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2	N	-0-	-0-	
09	3900 X	3793	-0-	-107	-0-	3793	2	N	-0-	-0-	
10	4030 X	3814	-0-	-216	-0-	3814	2	N	-0-	-0-	
11	3990 X	3457	-0-	-533	-0-	3457	2	N	-0-	-0-	
12	4123 X	3661	-0-	-462	-0-	3661	2	N	-0-	-0-	
01	4123 X	3686	-0-	-437	-0-	3686	2	N	-0-	-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846			
08	6045 X	4554	-0-	-1491	-0-	4554	2	Y	-0-	-0-	
09	5850 X	3243	-0-	-2607	-0-	3243	2	Y	-0-	-0-	
10	6045 X	5138	-0-	-907	-0-	5138	2	Y	-0-	-0-	
11	4620 X	3932	-0-	-688	-0-	3932	2	Y	-0-	-0-	
12	4774 X	3246	-0-	-1528	-0-	3246	2	Y	-0-	-0-	
01	5146 X	4975	-0-	-171	-0-	4975	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 #: 21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905		
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
08	2635 X	2517	-0-	-118	-0-	2517 2	Y	-0-		-0-
09	3030 X	2188	-0-	-842	-0-	2188 2	Y	-0-		-0-
10	3131 X	2694	-0-	-437	-0-	2694 2	Y	-0-		-0-
11	3030 X	2431	-0-	-599	-0-	2431 2	Y	-0-		-0-
12	2697 X	2470	-0-	-227	-0-	2470 2	Y	-0-		-0-
01	2697 X	2482	-0-	-215	-0-	2482 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770		
08	4216 X	4136	-0-	-80	-0-	4136 2	Y	-0-		-0-
09	4380 X	3793	-0-	-587	-0-	3793 2	Y	-0-		-0-
10	4526 X	3000	-0-	-1526	-0-	3000 2	Y	-0-		-0-
11	4380 X	3811	-0-	-569	-0-	3811 2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3804	-0-	-319	-0-	3804 2	Y	-0-		-0-
01	4123 X	3902	-0-	-221	-0-	3902 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912		
08	3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633 2	Y	-0-		-0-
09	3450 X	2597	-0-	-853	-0-	2597 2	Y	-0-		-0-
10	3565 X	3213	-0-	-352	-0-	3213 2	Y	-0-		-0-
11	3210 X	3026	-0-	-184	-0-	3026 2	Y	-0-		-0-
12	3317 X	2022	-0-	-1295	-0-	2022 2	Y	-0-		-0-
01	3224 X	1970	-0-	-1254	-0-	1970 2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452		
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	923 2	N	-0-		-0-
09	960 N	785	-0-	-175	-0-	785 2	N	-0-		-0-
10	868 N	669	-0-	-199	-0-	669 2	N	-0-		-0-
11	900 N	834	-0-	-66	-0-	834 2	N	-0-		-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-		-0-
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850		
08	4681 X	4571	-0-	-110	-0-	4571 2	Y	-0-		-0-
09	4530 X	4359	-0-	-171	-0-	4359 2	Y	-0-		-0-
10	4681 X	4460	-0-	-221	-0-	4460 2	Y	-0-		-0-
11	4410 X	4270	-0-	-140	-0-	4270 2	Y	-0-		-0-
12	4557 X	4316	-0-	-241	-0-	4316 2	Y	-0-		-0-
01	4557 X	4310	-0-	-247	-0-	4310 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844		
08	3937 X	2663	-0-	-1274	-0-	2663 2	Y	-0-		-0-
09	3810 X	2669	-0-	-1141	-0-	2669 2	Y	-0-		-0-
10	3658 X	3285	-0-	-373	-0-	3285 2	Y	-0-		-0-
11	3390 X	2905	-0-	-485	-0-	2905 2	Y	-0-		-0-
12	3503 X	2717	-0-	-786	-0-	2717 2	Y	-0-		-0-
01	3286 X	2744	-0-	-542	-0-	2744 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676		
08	403 N	225	-0-	-178	-0-	225 2	N	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		-0-
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10939 - 12093	
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
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-		-0-
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		Y	-0-		-0-
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		Y	-0-		-0-
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		Y	-0-		-0-
12	2418 N	1943	-0-	-475	-0-	1943 2		Y	-0-		-0-
01	2418 N	1809	-0-	-609	-0-	1809 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	
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-		-0-
09	2850 N	2701	-0-	-149	-0-	2701 2		N	-0-		-0-
10	2759 N	2637	-0-	-122	-0-	2637 2		N	-0-		-0-
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-		-0-
12	2790 N	2587	-0-	-203	-0-	2587 2		N	-0-		-0-
01	2635 N	2557	-0-	-78	-0-	2557 2		N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10510 - 11090	
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-		-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746		PERF.11020 - 12580	
08	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
09	1440 N	581	-0-	-859	-0-	581 2		N	-0-		-0-
10	1271 N	827	-0-	-444	-0-	827 2		N	-0-		-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-		-0-
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-		-0-
01	837 N	711	-0-	-126	-0-	711 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	
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-		-0-
09	2040 N	1888	-0-	-152	-0-	1888 2		N	-0-		-0-
10	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	2017 2		N	-0-		-0-
11	2070 N	1685	-0-	-385	-0-	1685 2		N	-0-		-0-
12	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1792 2		N	-0-		-0-
01	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725		PERF.10510 - 12556	
08	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
09	1620 N	1361	-0-	-259	-0-	1361 2		N	-0-		-0-
10	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
11	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	1334 2		N	-0-		-0-
12	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10933 - 12474	
08	3100 N	3377	-0-	277	642	3377 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3048	-0-	48	690	3048 2		N	-0-		-0-
10	3772 X	3082	-0-	-690	-0-	3082 2		N	-0-		-0-
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N	-0-		-0-
12	2635 X	2208	-0-	-427	-0-	2208 2		N	-0-		-0-
01	2635 X	2191	-0-	-444	-0-	2191 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 #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770		
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
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2		Y	-0-	-0-
09	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	2622 2		Y	-0-	-0-
10	2821 X	2291	-0-	-530	-0-	2291 2		Y	-0-	-0-
11	2730 X	2499	-0-	-231	-0-	2499 2		Y	-0-	-0-
12	2821 X	2416	-0-	-405	-0-	2416 2		Y	-0-	-0-
*01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629		
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2		N	-0-	-0-
09	2700 X	2304	-0-	-396	-0-	2304 2		N	-0-	-0-
10	2666 X	2559	-0-	-107	-0-	2559 2		N	-0-	-0-
11	3000 X	2549	-0-	-451	-0-	2549 2		N	-0-	-0-
12	3100 X	2531	-0-	-569	-0-	2531 2		N	-0-	-0-
01	3100 X	2102	-0-	-998	-0-	2102 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		
08	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2		N	-0-	-0-
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		N	-0-	-0-
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		N	-0-	-0-
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2		N	-0-	-0-
12	3596 X	3071	-0-	-525	-0-	3071 2		N	-0-	-0-
01	3596 X	3201	-0-	-395	-0-	3201 2		N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746		
08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		Y	-0-	-0-
09	2850 X	2259	-0-	-591	-0-	2259 2		Y	-0-	-0-
10	3410 X	2008	-0-	-1402	-0-	2008 2		Y	-0-	-0-
11	3300 X	1846	-0-	-1454	-0-	1846 2		Y	-0-	-0-
12	3410 X	1899	-0-	-1511	-0-	1899 2		Y	-0-	-0-
01	3317 X	2037	-0-	-1280	-0-	2037 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098		
08	3689 X	1540	-0-	-2149	-0-	1540 2		Y	-0-	-0-
09	3570 X	1052	-0-	-2518	-0-	1052 2		Y	-0-	-0-
10	3689 X	728	-0-	-2961	-0-	728 2		Y	-0-	-0-
11	3270 X	1180	-0-	-2090	-0-	1180 2		Y	-0-	-0-
12	3379 X	2676	-0-	-703	-0-	2676 2		Y	-0-	-0-
*01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668		
08	2728 X	2646	-0-	-82	-0-	2646 2		N	-0-	-0-
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2		N	-0-	-0-
10	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	2738 2		N	-0-	-0-
11	2760 X	2618	-0-	-142	-0-	2618 2		N	-0-	-0-
12	2914 X	2566	-0-	-348	-0-	2566 2		N	-0-	-0-
01	2914 X	2478	-0-	-436	-0-	2478 2		N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516		
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-	-0-
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		N	-0-	-0-
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		N	-0-	-0-
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2		N	-0-	-0-
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		N	-0-	-0-
*01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	744 N	707	-0-	-37	-0-	707 2	N	-0-		-0-
09	720 N	571	-0-	-149	-0-	571 2	N	-0-		-0-
10	713 N	544	-0-	-169	-0-	544 2	N	-0-		-0-
11	690 N	540	-0-	-150	-0-	540 2	N	-0-		-0-
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	487 2	N	-0-		-0-
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	447 2	N	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879		
08	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2056 2	Y	-0-		-0-
09	2010 X	1665	-0-	-345	-0-	1665 2	Y	-0-		-0-
10	2077 X	1970	-0-	-107	-0-	1970 2	Y	-0-		-0-
11	2010 X	1816	-0-	-194	-0-	1816 2	Y	-0-		-0-
12	2077 X	1796	-0-	-281	-0-	1796 2	Y	-0-		-0-
01	2046 X	1664	-0-	-382	-0-	1664 2	Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	51	-0-	-159	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-		-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250		
08	3193 X	931	-0-	-2262	-0-	931 2	Y	-0-		-0-
09	2910 X	617	-0-	-2293	-0-	617 2	Y	-0-		-0-
10	3007 X	527	-0-	-2480	-0-	527 2	Y	-0-		-0-
11	2670 X	580	-0-	-2090	-0-	580 2	Y	-0-		-0-
12	1612 X	507	-0-	-1105	-0-	507 2	Y	-0-		-0-
01	930 X	628	-0-	-302	-0-	628 2	Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913		
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2	Y	-0-		-0-
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	Y	-0-		-0-
10	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2	Y	-0-		-0-
11	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2	Y	-0-		-0-
12	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527 2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	1544 2	Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199		
08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2	Y	-0-		-0-
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2	Y	-0-		-0-
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2	Y	-0-		-0-
11	3150 X	3008	-0-	-142	-0-	3008 2	Y	-0-		-0-
12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 2	Y	-0-		-0-
*01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735				
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
08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-			-0-
09		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-			-0-
10		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2	N	-0-			-0-
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-			-0-
12		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-			-0-
*01		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2	N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563				
08		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154 2	Y	-0-			-0-
09		1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1115 2	Y	-0-			-0-
10		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138 2	Y	-0-			-0-
11		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064 2	Y	-0-			-0-
12		1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096 2	Y	-0-			-0-
01		1147 N	938	-0-	-209	-0-	938 2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121				
08		1395 N	1084	-0-	-311	-0-	1084 2	N	-0-			-0-
09		1350 N	1031	-0-	-319	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1172	-0-	-99	-0-	1172 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	936	-0-	-114	-0-	936 2	N	-0-			-0-
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-			-0-
01		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084 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				
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-			-0-
09		1590 N	1445	-0-	-145	-0-	1445 2	N	-0-			-0-
10		1643 N	1363	-0-	-280	-0-	1363 2	N	-0-			-0-
11		1650 N	1231	-0-	-419	-0-	1231 2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1231	-0-	-257	-0-	1231 2	N	-0-			-0-
*01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 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				
08		992 N	953	-0-	-39	-0-	953 2	N	-0-			-0-
09		1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	970	-0-	-53	-0-	970 2	N	-0-			-0-
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	892	-0-	-193	-0-	892 2	N	-0-			-0-
01		961 N	819	-0-	-142	-0-	819 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				
08		2728 X	2615	-0-	-113	-0-	2615 2	N	-0-			-0-
09		2640 X	1845	-0-	-795	-0-	1845 2	N	-0-			-0-
10		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2	N	-0-			-0-
11		2520 X	1519	-0-	-1001	-0-	1519 2	N	-0-			-0-
12		2604 X	2012	-0-	-592	-0-	2012 2	N	-0-			-0-
01		2728 X	2435	-0-	-293	-0-	2435 2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112				
08		3999 X	3851	-0-	-148	-0-	3851 2	Y	-0-			-0-
09		3870 X	3840	-0-	-30	-0-	3840 2	Y	-0-			-0-
10		4030 X	3459	-0-	-571	-0-	3459 2	Y	-0-			-0-
11		3900 X	3117	-0-	-783	-0-	3117 2	Y	-0-			-0-
12		4030 X	3504	-0-	-526	-0-	3504 2	Y	-0-			-0-
01		3968 X	3243	-0-	-725	-0-	3243 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 #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
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

08		3565 X	3248	-0-	-317	-0-	3248 2			Y	-0-	-0-
09		3240 X	3024	-0-	-216	-0-	3024 2			Y	-0-	-0-
10		3348 X	2819	-0-	-529	-0-	2819 2			Y	-0-	-0-
11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2			Y	-0-	-0-
12		3286 X	3233	-0-	-53	-0-	3233 2			Y	-0-	-0-
01		3255 X	2812	-0-	-443	-0-	2812 2			Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684												
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2			N	-0-	-0-
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2			N	-0-	-0-
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2			N	-0-	-0-
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2			N	-0-	-0-
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2			N	-0-	-0-
01		2015 N	1926	-0-	-89	-0-	1926 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708												
08		1271 N	1131	-0-	-140	-0-	1131 2			N	-0-	-0-
09		1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100 2			N	-0-	-0-
10		1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093 2			N	-0-	-0-
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-	-0-
12		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126 2			N	-0-	-0-
01		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010 2			N	-0-	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573												
08		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2			N	-0-	-0-
09		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2			N	-0-	-0-
10		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2			N	-0-	-0-
11		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2			N	-0-	-0-
12		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2			N	-0-	-0-
*01		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940												
08		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2			Y	-0-	-0-
09		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2			Y	-0-	-0-
10		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			Y	-0-	-0-
11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2			Y	-0-	-0-
12		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2			Y	-0-	-0-
*01		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992												
08		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2			Y	-0-	-0-
09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2			Y	-0-	-0-
10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2			Y	-0-	-0-
11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2			Y	-0-	-0-
12		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2			Y	-0-	-0-
*01		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2			Y	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980												
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2			N	-0-	-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-	-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-	-0-
11		240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2			N	-0-	-0-
12		341 N	212	-0-	-129	-0-	212 2			N	-0-	-0-
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 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 #: 22		RRCID -> 251272		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 12809		PERF.11537 - 12728	
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
08	4495 X	3922	-0-	-573	-0-	3922	2	N	-0-		-0-
09	4080 X	3713	-0-	-367	-0-	3713	2	N	-0-		-0-
10	4123 X	3788	-0-	-335	-0-	3788	2	N	-0-		-0-
11	3810 X	3356	-0-	-454	-0-	3356	2	N	-0-		-0-
12	3937 X	3787	-0-	-150	-0-	3787	2	N	-0-		-0-
01	3937 X	2798	-0-	-1139	-0-	2798	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	
08	3038 X	2404	-0-	-634	-0-	2404	2	Y	-0-		-0-
09	2460 X	1726	-0-	-734	-0-	1726	2	Y	-0-		-0-
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	Y	-0-		-0-
11	2460 X	2181	-0-	-279	-0-	2181	2	Y	-0-		-0-
12	2511 X	2067	-0-	-444	-0-	2067	2	Y	-0-		-0-
01	2790 X	2361	-0-	-429	-0-	2361	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121		PERF.11022 - 12812	
08	2015 N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2	N	-0-		-0-
09	1920 N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2	N	-0-		-0-
10	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1659	2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1464	-0-	-427	-0-	1464	2	N	-0-		-0-
01	1860 N	1287	-0-	-573	-0-	1287	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	
08	2883 X	2128	-0-	-755	-0-	2128	2	N	-0-		-0-
09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2	N	-0-		-0-
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2	N	-0-		-0-
11	2580 X	2458	-0-	-122	-0-	2458	2	N	-0-		-0-
12	3658 X	3084	-0-	-574	-0-	3084	2	N	-0-		-0-
01	3658 X	2679	-0-	-979	-0-	2679	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	
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	Y	-0-		-0-
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	Y	-0-		-0-
10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	Y	-0-		-0-
11	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	Y	-0-		-0-
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	Y	-0-		-0-
*01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11364 - 12508	
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	Y	-0-		-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2	Y	-0-		-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	Y	-0-		-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	Y	-0-		-0-
*01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	Y	-0-		-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II		WELL #: 16		RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11046 - 12718	
08	3379 X	3056	-0-	-323	-0-	3056	2	Y	-0-		-0-
09	3150 X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2	Y	-0-		-0-
10	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	2957	2	Y	-0-		-0-
11	3090 X	2981	-0-	-109	-0-	2981	2	Y	-0-		-0-
12	3100 X	3092	-0-	-8	-0-	3092	2	Y	-0-		-0-
01	3100 X	1974	-0-	-1126	-0-	1974	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005												
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

08		3875 X	3371	-0-	-504	-0-	3371 2			Y	-0-	-0-
09		3720 X	2904	-0-	-816	-0-	2904 2			Y	-0-	-0-
10		3844 X	3034	-0-	-810	-0-	3034 2			Y	-0-	-0-
11		3540 X	2899	-0-	-641	-0-	2899 2			Y	-0-	-0-
12		3472 X	2975	-0-	-497	-0-	2975 2			Y	-0-	-0-
01		3379 X	2918	-0-	-461	-0-	2918 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115												

08		4247 X	4239	-0-	-8	-0-	4239 2			Y	-0-	-0-
09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2			Y	-0-	-0-
10		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2			Y	-0-	-0-
11		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 2			Y	-0-	-0-
12		4402 X	3669	-0-	-733	-0-	3669 2			Y	-0-	-0-
01		4402 X	3689	-0-	-713	-0-	3689 2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163												

08		2852 N	2400	-0-	-452	-0-	2400 2			Y	-0-	-0-
09		2760 N	2296	-0-	-464	-0-	2296 2			Y	-0-	-0-
10		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2			Y	-0-	-0-
11		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2			Y	-0-	-0-
12		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2			Y	-0-	-0-
01		2976 N	2617	-0-	-359	-0-	2617 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												

08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2			Y	-0-	-0-
09		1650 N	977	-0-	-673	-0-	977 2			Y	-0-	-0-
10		1705 N	635	-0-	-1070	-0-	635 2			Y	-0-	-0-
11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2			Y	-0-	-0-
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			Y	-0-	-0-
*01		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2			Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136												

08		4495 X	2929	-0-	-1566	-0-	2929 2			N	-0-	-0-
09		4350 X	1806	-0-	-2544	-0-	1806 2			N	-0-	-0-
10		3999 X	1298	-0-	-2701	-0-	1298 2			N	-0-	-0-
11		2820 X	2669	-0-	-151	-0-	2669 2			N	-0-	-0-
12		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2			N	-0-	-0-
*01		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 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												

08		3162 X	3072	-0-	-90	-0-	3072 2			Y	-0-	-0-
09		3060 X	2870	-0-	-190	-0-	2870 2			Y	-0-	-0-
10		3162 X	2987	-0-	-175	-0-	2987 2			Y	-0-	-0-
11		2970 X	2795	-0-	-175	-0-	2795 2			Y	-0-	-0-
12		3069 X	2763	-0-	-306	-0-	2763 2			Y	-0-	-0-
01		3069 X	2976	-0-	-93	-0-	2976 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843												

08		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 2			Y	-0-	-0-
09		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2			Y	-0-	-0-
10		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 2			Y	-0-	-0-
11		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 2			Y	-0-	-0-
12		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2			Y	-0-	-0-
*01		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 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 #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564												
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

08		3503 X	2869	-0-	-634	-0-	2869 2		Y	-0-		-0-
09		3390 X	2995	-0-	-395	-0-	2995 2		Y	-0-		-0-
10		3503 X	2806	-0-	-697	-0-	2806 2		Y	-0-		-0-
11		2910 X	2536	-0-	-374	-0-	2536 2		Y	-0-		-0-
12		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		Y	-0-		-0-
*01		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		Y	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000												
08		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		Y	-0-		-0-
09		3270 X	2805	-0-	-465	-0-	2805 2		Y	-0-		-0-
10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2		Y	-0-		-0-
11		3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3229 2		Y	-0-		-0-
12		3441 X	3218	-0-	-223	-0-	3218 2		Y	-0-		-0-
01		3658 X	2044	-0-	-1614	-0-	2044 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205												
08		4371 X	3103	-0-	-1268	-0-	3103 2		Y	-0-		-0-
09		4140 X	2580	-0-	-1560	-0-	2580 2		Y	-0-		-0-
10		4278 X	2425	-0-	-1853	-0-	2425 2		Y	-0-		-0-
11		3090 X	1944	-0-	-1146	-0-	1944 2		Y	-0-		-0-
12		3100 X	1467	-0-	-1633	-0-	1467 2		Y	-0-		-0-
01		3100 X	2088	-0-	-1012	-0-	2088 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316												
08		1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2		Y	-0-		-0-
09		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		Y	-0-		-0-
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		Y	-0-		-0-
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		Y	-0-		-0-
12		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		Y	-0-		-0-
*01		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059												
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		Y	-0-		-0-
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-		-0-
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	-0-		-0-
11		780 N	740	-0-	-40	-0-	740 2		Y	-0-		-0-
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		Y	-0-		-0-
*01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 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												
08		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164 2		Y	-0-		-0-
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		Y	-0-		-0-
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		Y	-0-		-0-
11		1140 N	1011	-0-	-129	-0-	1011 2		Y	-0-		-0-
12		1271 N	973	-0-	-298	-0-	973 2		Y	-0-		-0-
01		1178 N	999	-0-	-179	-0-	999 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845												
08		3472 X	2542	-0-	-930	-0-	2542 2		Y	-0-		-0-
09		2940 X	2724	-0-	-216	-0-	2724 2		Y	-0-		-0-
10		2945 X	2753	-0-	-192	-0-	2753 2		Y	-0-		-0-
11		2850 X	2669	-0-	-181	-0-	2669 2		Y	-0-		-0-
12		2821 X	1833	-0-	-988	-0-	1833 2		Y	-0-		-0-
01		2821 X	1836	-0-	-985	-0-	1836 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 #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107				
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
08	4309 X	4021	-0-	-288	-0-	4021	2	Y	-0-		-0-	
09	4170 X	3991	-0-	-179	-0-	3991	2	Y	-0-		-0-	
10	4247 X	4129	-0-	-118	-0-	4129	2	Y	-0-		-0-	
11	4110 X	4012	-0-	-98	-0-	4012	2	Y	-0-		-0-	
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2	Y	-0-		-0-	
*01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2	Y	-0-		-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668				
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	Y	-0-		-0-	
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	Y	-0-		-0-	
10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	Y	-0-		-0-	
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	Y	-0-		-0-	
12	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	2253	2	Y	-0-		-0-	
01	2356 N	2331	-0-	-25	-0-	2331	2	Y	-0-		-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062				
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		25	
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-		25	
10	2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1771	2	N	-0-		25	
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-		25	
12	2139 N	1808	-0-	-331	-0-	1808	2	N	-0-		25	
*01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	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				
08	3813 X	3295	-0-	-518	-0-	3295	2	Y	-0-		-0-	
09	3510 X	3358	-0-	-152	-0-	3358	2	Y	-0-		-0-	
10	3441 X	3015	-0-	-426	-0-	3015	2	Y	-0-		-0-	
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2	Y	-0-		-0-	
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	Y	-0-		-0-	
*01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	Y	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936				
08	1581 N	944	-0-	-637	-0-	944	2	Y	-0-		-0-	
09	810 N	680	-0-	-130	-0-	680	2	Y	-0-		-0-	
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	Y	-0-		-0-	
11	900 N	525	-0-	-375	-0-	525	2	Y	-0-		-0-	
12	713 N	390	-0-	-323	-0-	390	2	Y	-0-		-0-	
01	651 N	206	-0-	-445	-0-	206	2	Y	-0-		-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896				
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-		-0-	
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-		-0-	
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	Y	-0-		-0-	
11	660 X	659	-0-	-1	-0-	659	2	Y	-0-		-0-	
12	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	Y	-0-		-0-	
*01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2	Y	-0-		-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253364		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848				
08	4030 X	3834	-0-	-196	-0-	3834	2	N	-0-		-0-	
09	3840 X	3721	-0-	-119	-0-	3721	2	N	-0-		-0-	
10	3968 X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2	N	-0-		-0-	
11	3840 X	3594	-0-	-246	-0-	3594	2	N	-0-		-0-	
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2	N	-0-		-0-	
*01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	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 #: 30		RRCID -> 253424		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844			
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
08	3720 X	3307	-0-	-413	-0-	3307 2		N	-0-		-0-
09	3600 X	3002	-0-	-598	-0-	3002 2		N	-0-		-0-
10	3720 X	3064	-0-	-656	-0-	3064 2		N	-0-		-0-
11	3240 X	2643	-0-	-597	-0-	2643 2		N	-0-		-0-
12	3317 X	2318	-0-	-999	-0-	2318 2		N	-0-		-0-
01	3317 X	2630	-0-	-687	-0-	2630 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			
08	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624 2		Y	-0-		-0-
09	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551 2		Y	-0-		-0-
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		Y	-0-		-0-
11	1560 N	1292	-0-	-268	-0-	1292 2		Y	-0-		-0-
12	1612 N	1224	-0-	-388	-0-	1224 2		Y	-0-		-0-
01	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	1454 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832			
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
09	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
10	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1584 2		N	-0-		-0-
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
12	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
*01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470			
08	1829 N	1296	-0-	-533	-0-	1296 2		Y	-0-		-0-
09	1800 N	1596	-0-	-204	-0-	1596 2		Y	-0-		-0-
10	1798 N	1230	-0-	-568	-0-	1230 2		Y	-0-		-0-
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		Y	-0-		-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		Y	-0-		-0-
*01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572			
08	7161 X	6253	-0-	-908	-0-	6253 2		Y	-0-		-0-
09	6720 X	6573	-0-	-147	-0-	6573 2		Y	-0-		-0-
10	6820 X	6025	-0-	-795	-0-	6025 2		Y	-0-		-0-
11	6570 X	5820	-0-	-750	-0-	5820 2		Y	-0-		-0-
12	6789 X	6152	-0-	-637	-0-	6152 2		Y	-0-		-0-
01	6789 X	5843	-0-	-946	-0-	5843 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422			
08	2046 N	1560	-0-	-486	-0-	1560 2		N	-0-		-0-
09	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
12	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	1608 2		N	-0-		-0-
*01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080			
08	3999 X	3421	-0-	-578	-0-	3421 2		Y	-0-		-0-
09	3870 X	1017	-0-	-2853	-0-	1017 2		Y	-0-		-0-
10	3999 X	3255	-0-	-744	-0-	3255 2		Y	-0-		-0-
11	3870 X	3728	-0-	-142	-0-	3728 2		Y	-0-		-0-
12	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	3188 2		Y	-0-		-0-
*01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 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 #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077			
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
08	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2		Y	-0-	-0-	
09	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084 2		Y	-0-	-0-	
10	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249 2		Y	-0-	-0-	
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2		Y	-0-	-0-	
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		Y	-0-	-0-	
*01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046			
08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		Y	-0-	-0-	
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		Y	-0-	-0-	
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		Y	-0-	-0-	
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		Y	-0-	-0-	
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		Y	-0-	-0-	
*01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		Y	-0-	-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189			
08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2		N	-0-	-0-	
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2		N	-0-	-0-	
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 2		N	-0-	-0-	
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-	-0-	
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2		N	-0-	-0-	
*01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2		N	-0-	-0-	

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642			
08	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1606 2		Y	-0-	-0-	
09	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590 2		Y	-0-	-0-	
10	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423 2		Y	-0-	-0-	
11	1560 N	1280	-0-	-280	-0-	1280 2		Y	-0-	-0-	
12	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527 2		Y	-0-	-0-	
*01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886			
08	3379 X	3039	-0-	-340	-0-	3039 2		N	-0-	-0-	
09	3270 X	1775	-0-	-1495	-0-	1775 2		N	-0-	-0-	
10	3069 X	1501	-0-	-1568	-0-	1501 2		N	-0-	-0-	
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-	-0-	
12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2		N	-0-	-0-	
*01	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2		N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942			
08	3937 X	3143	-0-	-794	-0-	3143 2		N	-0-	-0-	
09	3810 X	3548	-0-	-262	-0-	3548 2		N	-0-	-0-	
10	3937 X	3619	-0-	-318	-0-	3619 2		N	-0-	-0-	
11	3750 X	3541	-0-	-209	-0-	3541 2		N	-0-	-0-	
12	3658 X	3273	-0-	-385	-0-	3273 2		N	-0-	-0-	
01	3658 X	3510	-0-	-148	-0-	3510 2		N	-0-	-0-	

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954			
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		N	-0-	-0-	
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-	-0-	
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-	-0-	
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-	-0-	
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-	-0-	
*01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106		
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
08	3813 X	2464	-0-	-1349	-0-	2464 2	Y	-0-		-0-
09	3240 X	2093	-0-	-1147	-0-	2093 2	Y	-0-		-0-
10	2480 X	2203	-0-	-277	-0-	2203 2	Y	-0-		-0-
11	2400 X	2113	-0-	-287	-0-	2113 2	Y	-0-		-0-
12	2449 X	1940	-0-	-509	-0-	1940 2	Y	-0-		-0-
*01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844		
08	3193 X	2697	-0-	-496	-0-	2697 2	Y	-0-		-0-
09	3000 X	2627	-0-	-373	-0-	2627 2	Y	-0-		-0-
10	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	2795 2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	2523	-0-	-477	-0-	2523 2	Y	-0-		-0-
12	2976 X	2539	-0-	-437	-0-	2539 2	Y	-0-		-0-
01	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	2744 2	Y	-0-		-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550		
08	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755 2	Y	-0-		-0-
09	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 2	Y	-0-		-0-
10	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 2	Y	-0-		-0-
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2	Y	-0-		-0-
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2	Y	-0-		-0-
*01	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860		
08	1767 X	1326	-0-	-441	-0-	1326 2	Y	-0-		-0-
09	2670 X	1951	-0-	-719	-0-	1951 2	Y	-0-		-0-
10	2759 X	256	-0-	-2503	-0-	256 2	Y	-0-		-0-
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2	Y	-0-		-0-
12	2356 X	1245	-0-	-1111	-0-	1245 2	Y	-0-		-0-
*01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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		
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2	Y	-0-		-0-
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2	Y	-0-		-0-
10	2573 X	2345	-0-	-228	-0-	2345 2	Y	-0-		-0-
11	3060 X	2359	-0-	-701	-0-	2359 2	Y	-0-		-0-
12	3162 X	2248	-0-	-914	-0-	2248 2	Y	-0-		-0-
01	3162 X	2194	-0-	-968	-0-	2194 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590		
08	3689 X	3361	-0-	-328	-0-	3361 2	Y	-0-		-0-
09	3570 X	2901	-0-	-669	-0-	2901 2	Y	-0-		-0-
10	3255 X	2862	-0-	-393	-0-	2862 2	Y	-0-		-0-
11	3240 X	3170	-0-	-70	-0-	3170 2	Y	-0-		-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2	Y	-0-		-0-
01	3348 X	3204	-0-	-144	-0-	3204 2	Y	-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 #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546		
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
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	950	-0-	-100	-0-	950 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	862	-0-	-223	-0-	862 2	N	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620		
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3126	-0-	126	126	3126 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	6309	-0-	3209	3335	6309 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	2027	-0-	-973	2362	2027 2	Y	-0-		-0-
12	4665 X	2303	-0-	-2362	-0-	2303 2	Y	-0-		-0-
01	2728 X	1962	-0-	-766	-0-	1962 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		
08	2976 X	2417	-0-	-559	-0-	2417 2	N	-0-		-0-
09	2880 X	2579	-0-	-301	-0-	2579 2	N	-0-		-0-
10	2976 X	2631	-0-	-345	-0-	2631 2	N	-0-		-0-
11	2730 X	2493	-0-	-237	-0-	2493 2	N	-0-		-0-
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2	N	-0-		-0-
*01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658		
08	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	2675 2	Y	-0-		-0-
09	2640 X	2575	-0-	-65	-0-	2575 2	Y	-0-		-0-
10	2728 X	2554	-0-	-174	-0-	2554 2	Y	-0-		-0-
11	2640 X	2606	-0-	-34	-0-	2606 2	Y	-0-		-0-
12	2728 X	2649	-0-	-79	-0-	2649 2	Y	-0-		-0-
01	2666 X	2599	-0-	-67	-0-	2599 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940		
08	3069 X	2939	-0-	-130	-0-	2939 2	Y	-0-		-0-
09	2940 X	2769	-0-	-171	-0-	2769 2	Y	-0-		-0-
10	3038 X	2719	-0-	-319	-0-	2719 2	Y	-0-		-0-
11	2940 X	2700	-0-	-240	-0-	2700 2	Y	-0-		-0-
12	2945 X	2552	-0-	-393	-0-	2552 2	Y	-0-		-0-
01	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	2826 2	Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604		
08	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	1652 2	N	-0-		-0-
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2	N	-0-		-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-		-0-
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-		-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2	N	-0-		-0-
*01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170		
08	2821 X	2180	-0-	-641	-0-	2180 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3329	-0-	329	329	3329 2	Y	-0-		-0-
10	3008 N	2679	-0-	-329	-0-	2679 2	Y	-0-		-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	Y	-0-		-0-
12	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	2557 2	Y	-0-		-0-
01	3100 X	1722	-0-	-1378	-0-	1722 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10626 - 12642		
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
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-			-0-
09		1680 N	1653	-0-	-27	-0-	1653 2	N	-0-			-0-
10		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2	N	-0-			-0-
11		1770 N	1629	-0-	-141	-0-	1629 2	N	-0-			-0-
12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-			-0-
01		1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940 2	N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898		PERF.11312 - 12692		
08		1178 N	899	-0-	-279	-0-	899 2	N	-0-			-0-
09		1050 N	835	-0-	-215	-0-	835 2	N	-0-			-0-
10		961 N	794	-0-	-167	-0-	794 2	N	-0-			-0-
11		870 N	779	-0-	-91	-0-	779 2	N	-0-			-0-
12		868 N	786	-0-	-82	-0-	786 2	N	-0-			-0-
01		806 N	743	-0-	-63	-0-	743 2	N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11681 - 11974		
08		2604 X	2438	-0-	-166	-0-	2438 2	Y	-0-			-0-
09		2430 X	2330	-0-	-100	-0-	2330 2	Y	-0-			-0-
10		2511 X	2246	-0-	-265	-0-	2246 2	Y	-0-			-0-
11		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2	Y	-0-			-0-
12		2449 X	2294	-0-	-155	-0-	2294 2	Y	-0-			-0-
*01		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11760 - 12239		
08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	Y	-0-			-0-
09		2670 N	1799	-0-	-871	-0-	1799 2	Y	-0-			-0-
10		1984 N	1808	-0-	-176	-0-	1808 2	Y	-0-			-0-
11		2160 N	1853	-0-	-307	-0-	1853 2	Y	-0-			-0-
12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2	Y	-0-			-0-
*01		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12773		PERF.11154 - 12536		
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-			-0-
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-			-0-
10		1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1732 2	N	-0-			-0-
11		1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1626 2	N	-0-			-0-
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-			-0-
*01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11457 - 12096		
08		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	Y	-0-			-0-
09		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	Y	-0-			-0-
10		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	-0-			-0-
11		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 2	Y	-0-			-0-
12		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2	Y	-0-			-0-
*01		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	Y	-0-			-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 259899		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11114 - 12623		
08		3596 X	3039	-0-	-557	-0-	3039 2	N	-0-			-0-
09		3240 X	2564	-0-	-676	-0-	2564 2	N	-0-			-0-
10		3348 X	2101	-0-	-1247	-0-	2101 2	N	-0-			-0-
11		3240 X	2404	-0-	-836	-0-	2404 2	N	-0-			-0-
12		3038 X	2369	-0-	-669	-0-	2369 2	N	-0-			-0-
01		3038 X	2635	-0-	-403	-0-	2635 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 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
08	2852 X	2586	-0-	-266	-0-	2586 2	Y	-0-		-0-
09	2760 X	2244	-0-	-516	-0-	2244 2	Y	-0-		-0-
10	2852 X	2316	-0-	-536	-0-	2316 2	Y	-0-		-0-
11	2670 X	2629	-0-	-41	-0-	2629 2	Y	-0-		-0-
12	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2	Y	-0-		-0-
*01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2	Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586		
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-		-0-
09	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2	N	-0-		-0-
10	2201 X	2128	-0-	-73	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
11	2130 N	1723	-0-	-407	-0-	1723 2	N	-0-		-0-
12	2201 N	1774	-0-	-427	-0-	1774 2	N	-0-		-0-
01	2139 N	1852	-0-	-287	-0-	1852 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922		
08	2759 X	2387	-0-	-372	-0-	2387 2	Y	-0-		-0-
09	2520 X	2337	-0-	-183	-0-	2337 2	Y	-0-		-0-
10	2604 X	1948	-0-	-656	-0-	1948 2	Y	-0-		-0-
11	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2	Y	-0-		-0-
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	Y	-0-		-0-
*01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 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		
08	3007 X	2718	-0-	-289	-0-	2718 2	N	-0-		-0-
09	2880 X	2563	-0-	-317	-0-	2563 2	N	-0-		-0-
10	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702 2	N	-0-		-0-
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2	N	-0-		-0-
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	N	-0-		-0-
01	2728 X	2672	-0-	-56	-0-	2672 2	N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056		
08	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	2281 2	Y	-0-		-0-
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	Y	-0-		-0-
10	2573 N	2099	-0-	-474	-0-	2099 2	Y	-0-		-0-
11	2220 N	2048	-0-	-172	-0-	2048 2	Y	-0-		-0-
12	2170 N	1799	-0-	-371	-0-	1799 2	Y	-0-		-0-
01	2108 N	1702	-0-	-406	-0-	1702 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		
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-		-0-
09	990 N	712	-0-	-278	-0-	712 2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	557	-0-	-497	-0-	557 2	Y	-0-		-0-
11	990 N	687	-0-	-303	-0-	687 2	Y	-0-		-0-
12	744 N	241	-0-	-503	-0-	241 2	Y	-0-		-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2	Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716		
08	3658 X	3373	-0-	-285	-0-	3373 2	Y	-0-		-0-
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 2	Y	-0-		-0-
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 2	Y	-0-		-0-
11	3450 X	3446	-0-	-4	-0-	3446 2	Y	-0-		-0-
12	4092 X	3289	-0-	-803	-0-	3289 2	Y	-0-		-0-
01	4092 X	3276	-0-	-816	-0-	3276 2	Y	-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 #:		14	RRCID ->	260589	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11504 -	12082	
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

08		2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1972 2		Y	-0-			-0-
09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		Y	-0-			-0-
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-			-0-
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		Y	-0-			-0-
12		2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020 2		Y	-0-			-0-
01		2232 N	1683	-0-	-549	-0-	1683 2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	260771	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	12708	PERF.10815 -	12455	
08		3968 X	3834	-0-	-134	-0-	3834 2		Y	-0-			-0-
09		3870 X	3612	-0-	-258	-0-	3612 2		Y	-0-			-0-
10		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2		Y	-0-			-0-
11		3870 X	3484	-0-	-386	-0-	3484 2		Y	-0-			-0-
12		3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3788 2		Y	-0-			-0-
01		4092 X	3731	-0-	-361	-0-	3731 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	260804	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11210 -	12702	
08		3937 X	3648	-0-	-289	-0-	3648 2		N	-0-			-0-
09		3810 X	3480	-0-	-330	-0-	3480 2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3346	-0-	-591	-0-	3346 2		N	-0-			-0-
11		3810 X	3548	-0-	-262	-0-	3548 2		N	-0-			-0-
12		3937 X	3235	-0-	-702	-0-	3235 2		N	-0-			-0-
01		3658 X	3640	-0-	-18	-0-	3640 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	
08		2790 X	1918	-0-	-872	-0-	1918 2		Y	-0-			-0-
09		2700 X	2133	-0-	-567	-0-	2133 2		Y	-0-			-0-
10		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2		Y	-0-			-0-
11		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2		Y	-0-			-0-
12		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		Y	-0-			-0-
*01		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	260953	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.10658 -	12452	
08		3813 X	3201	-0-	-612	-0-	3201 2		Y	-0-			-0-
09		3690 X	2832	-0-	-858	-0-	2832 2		Y	-0-			-0-
10		3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907 2		Y	-0-			-0-
11		3090 X	3076	-0-	-14	-0-	3076 2		Y	-0-			-0-
12		3193 X	3146	-0-	-47	-0-	3146 2		Y	-0-			-0-
01		3193 X	3008	-0-	-185	-0-	3008 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	261191	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12779	PERF.10880 -	12594	
08		2852 X	2497	-0-	-355	-0-	2497 2		Y	-0-			-0-
09		2820 X	2403	-0-	-417	-0-	2403 2		Y	-0-			-0-
10		2914 X	2095	-0-	-819	-0-	2095 2		Y	-0-			-0-
11		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		Y	-0-			-0-
12		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		Y	-0-			-0-
01		2511 X	2437	-0-	-74	-0-	2437 2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	261201	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	12699	PERF.10562 -	12608	
08		4371 X	3392	-0-	-979	-0-	3392 2		N	-0-			-0-
09		4230 X	3240	-0-	-990	-0-	3240 2		N	-0-			-0-
10		4371 X	3271	-0-	-1100	-0-	3271 2		N	-0-			-0-
11		3450 X	3091	-0-	-359	-0-	3091 2		N	-0-			-0-
12		3472 X	3179	-0-	-293	-0-	3179 2		N	-0-			-0-
01		3379 X	3323	-0-	-56	-0-	3323 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 #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861												
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	PROD	BALANCE

08		3658 X	2177	-0-	-1481	-0-	2177	2			Y	-0-
09		3540 X	3029	-0-	-511	-0-	3029	2			Y	-0-
10		3472 X	2064	-0-	-1408	-0-	2064	2			Y	-0-
11		3360 X	2066	-0-	-1294	-0-	2066	2			Y	-0-
12		3472 X	2261	-0-	-1211	-0-	2261	2			Y	-0-
01		3131 X	2829	-0-	-302	-0-	2829	2			Y	-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577												
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-
10		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-
11		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-
12		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-
*01		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891												
08		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			Y	-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-
*01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890												
08		2108 N	1836	-0-	-272	-0-	1836	2			Y	-0-
09		1800 N	1704	-0-	-96	-0-	1704	2			Y	-0-
10		2108 N	1687	-0-	-421	-0-	1687	2			Y	-0-
11		1770 N	1565	-0-	-205	-0-	1565	2			Y	-0-
12		1767 N	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			Y	-0-
01		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			Y	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610												
08		1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			Y	-0-
09		1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2			Y	-0-
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-
*01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594												
08		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-
09		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-
10		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-
11		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-
12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-
*01		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680												
08		5735 X	5298	-0-	-437	-0-	5298	2			N	-0-
09		5160 X	4830	-0-	-330	-0-	4830	2			N	-0-
10		5332 X	5173	-0-	-159	-0-	5173	2			N	-0-
11		5160 X	5131	-0-	-29	-0-	5131	2			N	-0-
12		5301 X	3859	-0-	-1442	-0-	3859	2			N	-0-
01		5301 X	3223	-0-	-2078	-0-	3223	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID -> 261270			COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997	
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

08		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2			Y	-0-	-0-
09		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2			Y	-0-	-0-
10		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2			Y	-0-	-0-
11		3780 X	3662	-0-	-118	-0-	3662 2			Y	-0-	-0-
12		3906 X	3805	-0-	-101	-0-	3805 2			Y	-0-	-0-
01		3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3744 2			Y	-0-	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 261271			COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907	
08		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2			Y	-0-	-0-
09		3120 X	3092	-0-	-28	-0-	3092 2			Y	-0-	-0-
10		3224 X	3176	-0-	-48	-0-	3176 2			Y	-0-	-0-
11		3120 X	2846	-0-	-274	-0-	2846 2			Y	-0-	-0-
12		3224 X	2518	-0-	-706	-0-	2518 2			Y	-0-	-0-
01		3224 X	1430	-0-	-1794	-0-	1430 2			Y	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		30	RRCID -> 261540			COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763	
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2			Y	-0-	-0-
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2			Y	-0-	-0-
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2			Y	-0-	-0-
11		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2			Y	-0-	-0-
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			Y	-0-	-0-
01		2201 N	1994	-0-	-207	-0-	1994 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	
08		2635 X	2377	-0-	-258	-0-	2377 2			Y	-0-	-0-
09		2550 X	2236	-0-	-314	-0-	2236 2			Y	-0-	-0-
10		2635 X	1932	-0-	-703	-0-	1932 2			Y	-0-	-0-
11		2400 X	2148	-0-	-252	-0-	2148 2			Y	-0-	-0-
12		2387 X	1905	-0-	-482	-0-	1905 2			Y	-0-	-0-
01		2387 X	2147	-0-	-240	-0-	2147 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	
08		1736 N	1533	-0-	-203	-0-	1533 2			N	-0-	-0-
09		1710 N	1502	-0-	-208	-0-	1502 2			N	-0-	-0-
10		1488 N	1360	-0-	-128	-0-	1360 2			N	-0-	-0-
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2			N	-0-	-0-
12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2			N	-0-	-0-
*01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2			N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID -> 261777			COMPL. DATE 07/15/2011			TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911	
08		3596 X	3083	-0-	-513	-0-	3083 2			Y	-0-	-0-
09		3480 X	3250	-0-	-230	-0-	3250 2			Y	-0-	-0-
10		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2			Y	-0-	-0-
11		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2			Y	-0-	-0-
12		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2			Y	-0-	-0-
*01		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 262461			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811	
08		5394 X	5160	-0-	-234	-0-	5160 2			Y	-0-	-0-
09		5190 X	5101	-0-	-89	-0-	5101 2			Y	-0-	-0-
10		5363 X	4961	-0-	-402	-0-	4961 2			Y	-0-	-0-
11		5190 X	4572	-0-	-618	-0-	4572 2			Y	-0-	-0-
12		5363 X	4219	-0-	-1144	-0-	4219 2			Y	-0-	-0-
01		5270 X	2991	-0-	-2279	-0-	2991 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441												
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

08		4526 X	3041	-0-	-1485	-0-	3041 2			Y	-0-	-0-
09		4380 X	3329	-0-	-1051	-0-	3329 2			Y	-0-	-0-
10		4526 X	2154	-0-	-2372	-0-	2154 2			Y	-0-	-0-
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2			Y	-0-	-0-
12		3441 X	1287	-0-	-2154	-0-	1287 2			Y	-0-	-0-
01		3441 X	963	-0-	-2478	-0-	963 2			Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747												
08		3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3838 2			Y	-0-	-0-
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2			Y	-0-	-0-
10		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2			Y	-0-	-0-
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2			Y	-0-	-0-
12		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 2			Y	-0-	-0-
*01		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 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												
08		11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11543 2			N	-0-	-0-
09		14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	14243 2			N	-0-	-0-
10		12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12140 2			N	-0-	-0-
11		13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	13278 2			N	-0-	-0-
12		13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	13880 2			N	-0-	-0-
*01		12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	12680 2			N	-0-	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875												
08		6634 X	6461	-0-	-173	-0-	6461 2			Y	-0-	-0-
09		6420 X	6288	-0-	-132	-0-	6288 2			Y	-0-	-0-
10		6634 X	6325	-0-	-309	-0-	6325 2			Y	-0-	-0-
11		6330 X	6062	-0-	-268	-0-	6062 2			Y	-0-	-0-
12		6510 X	6389	-0-	-121	-0-	6389 2			Y	-0-	-0-
01		6510 X	5862	-0-	-648	-0-	5862 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240												
08		6138 X	5196	-0-	-942	-0-	5196 2			Y	-0-	-0-
09		7560 X	5505	-0-	-2055	-0-	5505 2			Y	-0-	-0-
10		7812 X	5556	-0-	-2256	-0-	5556 2			Y	-0-	-0-
11		7560 X	4605	-0-	-2955	-0-	4605 2			Y	-0-	-0-
12		6851 X	4301	-0-	-2550	-0-	4301 2			Y	-0-	-0-
01		5704 X	4507	-0-	-1197	-0-	4507 2			Y	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630												
08		9796 X	9440	-0-	-356	-0-	9440 2			N	-0-	-0-
09		9480 X	8934	-0-	-546	-0-	8934 2			N	-0-	-0-
10		9796 X	8089	-0-	-1707	-0-	8089 2			N	-0-	-0-
11		9240 X	9182	-0-	-58	-0-	9182 2			N	-0-	-0-
12		9455 X	8800	-0-	-655	-0-	8800 2			N	-0-	-0-
01		9455 X	9438	-0-	-17	-0-	9438 2			N	-0-	-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010												
08		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 2			Y	-0-	-0-
09		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2			Y	-0-	-0-
10		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 2			Y	-0-	-0-
11		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2			Y	-0-	-0-
12		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 2			Y	-0-	-0-
*01		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904												
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

08		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 2		Y	-0-		-0-
09		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 2		Y	-0-		-0-
10		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2		Y	-0-		-0-
11		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 2		Y	-0-		-0-
12		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2		Y	-0-		-0-
*01		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2		Y	-0-		-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965												
08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		Y	-0-		-0-
09		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		Y	-0-		-0-
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		Y	-0-		-0-
11		2100 N	1778	-0-	-322	-0-	1778 2		Y	-0-		-0-
12		2015 N	1457	-0-	-558	-0-	1457 2		Y	-0-		-0-
01		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1973 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288												
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		Y	-0-		-0-
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		Y	-0-		-0-
10		1271 N	868	-0-	-403	-0-	868 2		Y	-0-		-0-
11		1230 N	949	-0-	-281	-0-	949 2		Y	-0-		-0-
12		1271 N	943	-0-	-328	-0-	943 2		Y	-0-		-0-
*01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904												
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		Y	-0-		-0-
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		Y	-0-		-0-
10		2449 N	1758	-0-	-691	-0-	1758 2		Y	-0-		-0-
11		1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1628 2		Y	-0-		-0-
12		1860 N	1513	-0-	-347	-0-	1513 2		Y	-0-		-0-
01		1767 N	1418	-0-	-349	-0-	1418 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878												
08		2201 N	2046	-0-	-155	-0-	2046 2		Y	-0-		-0-
09		2130 N	2078	-0-	-52	-0-	2078 2		Y	-0-		-0-
10		2077 N	2016	-0-	-61	-0-	2016 2		Y	-0-		-0-
11		1980 N	1771	-0-	-209	-0-	1771 2		Y	-0-		-0-
12		2139 N	1883	-0-	-256	-0-	1883 2		Y	-0-		-0-
01		2015 N	1849	-0-	-166	-0-	1849 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												
08		2635 X	2347	-0-	-288	-0-	2347 2		N	-0-		-0-
09		2550 X	2476	-0-	-74	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
10		2635 X	2495	-0-	-140	-0-	2495 2		N	-0-		-0-
11		2490 X	2094	-0-	-396	-0-	2094 2		N	-0-		-0-
12		2573 X	2374	-0-	-199	-0-	2374 2		N	-0-		-0-
01		2573 X	2542	-0-	-31	-0-	2542 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226												
08		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		Y	-0-		-0-
09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		Y	-0-		-0-
10		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		Y	-0-		-0-
11		2640 X	2196	-0-	-444	-0-	2196 2		Y	-0-		-0-
12		2728 X	2282	-0-	-446	-0-	2282 2		Y	-0-		-0-
01		2728 X	1473	-0-	-1255	-0-	1473 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 #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992												
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

08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			N	-0-	-0-
09		1020 N	929	-0-	-91	-0-	929 2			N	-0-	-0-
10		1240 N	458	-0-	-782	-0-	458 2			N	-0-	-0-
11		1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1069 2			N	-0-	-0-
12		961 N	294	-0-	-667	-0-	294 2			N	-0-	-0-
01		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2			N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604												
08		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2			N	-0-	-0-
09		2550 N	2249	-0-	-301	-0-	2249 2			N	-0-	-0-
10		2511 N	2452	-0-	-59	-0-	2452 2			N	-0-	-0-
11		2400 N	2301	-0-	-99	-0-	2301 2			N	-0-	-0-
12		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2			N	-0-	-0-
01		2449 N	2408	-0-	-41	-0-	2408 2			N	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666												
08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2			Y	-0-	-0-
09		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			Y	-0-	-0-
10		1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457 2			Y	-0-	-0-
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2			Y	-0-	-0-
12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2			Y	-0-	-0-
*01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2			Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605												
08		2635 X	2308	-0-	-327	-0-	2228 2	80 9		N	73 127 1	26
09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2			N	-0-	26
10		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2			N	-0-	26
11		2220 X	1703	-0-	-517	-0-	1703 2			N	-0-	26
12		3224 X	2374	-0-	-850	-0-	2374 2			N	-0-	26
01		3317 X	2105	-0-	-1212	-0-	2105 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												
08		4681 X	4276	-0-	-405	-0-	4276 2			Y	-0-	-0-
09		4530 X	4072	-0-	-458	-0-	4072 2			Y	-0-	-0-
10		4557 X	3946	-0-	-611	-0-	3946 2			Y	-0-	-0-
11		4200 X	4188	-0-	-12	-0-	4188 2			Y	-0-	-0-
12		4309 X	4049	-0-	-260	-0-	4049 2			Y	-0-	-0-
01		4278 X	4013	-0-	-265	-0-	4013 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926												
08		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2			Y	-0-	-0-
09		3390 X	3268	-0-	-122	-0-	3268 2			Y	-0-	-0-
10		3503 X	3465	-0-	-38	-0-	3465 2			Y	-0-	-0-
11		3390 X	3148	-0-	-242	-0-	3148 2			Y	-0-	-0-
12		3410 X	3131	-0-	-279	-0-	3131 2			Y	-0-	-0-
01		3472 X	3272	-0-	-200	-0-	3272 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708												
08		5208 X	4415	-0-	-793	-0-	4415 2			Y	-0-	-0-
09		5040 X	4147	-0-	-893	-0-	4147 2			Y	-0-	-0-
10		5208 X	3951	-0-	-1257	-0-	3951 2			Y	-0-	-0-
11		4620 X	3813	-0-	-807	-0-	3813 2			Y	-0-	-0-
12		4402 X	3705	-0-	-697	-0-	3705 2			Y	-0-	-0-
01		4402 X	3296	-0-	-1106	-0-	3296 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 #:		20H	RRCID ->	266105	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12724	PERF.13100 - 15304	
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
08	5983 X	2879	-0-	-3104	-0-	2879	2		N	-0-		-0-
09	5190 X	4828	-0-	-362	-0-	4828	2		N	-0-		-0-
10	5363 X	4256	-0-	-1107	-0-	4256	2		N	-0-		-0-
11	5190 X	4302	-0-	-888	-0-	4302	2		N	-0-		-0-
12	4991 X	3983	-0-	-1008	-0-	3983	2		N	-0-		-0-
01	4991 X	3102	-0-	-1889	-0-	3102	2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		20	RRCID ->	266113	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11015 - 12619	
08	3720 X	2929	-0-	-791	-0-	2929	2		Y	-0-		-0-
09	3270 X	2809	-0-	-461	-0-	2809	2		Y	-0-		-0-
10	3379 X	2765	-0-	-614	-0-	2765	2		Y	-0-		-0-
11	3270 X	2691	-0-	-579	-0-	2691	2		Y	-0-		-0-
12	3286 X	3077	-0-	-209	-0-	3077	2		Y	-0-		-0-
*01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	266164	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11434 - 12908	
08	5952 X	5242	-0-	-710	-0-	5242	2		Y	-0-		-0-
09	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2		Y	-0-		-0-
10	5797 X	5391	-0-	-406	-0-	5391	2		Y	-0-		-0-
11	5610 X	4793	-0-	-817	-0-	4793	2		Y	-0-		-0-
12	6107 X	4837	-0-	-1270	-0-	4837	2		Y	-0-		-0-
01	6107 X	5552	-0-	-555	-0-	5552	2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	266168	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11249 - 12871	
08	5208 X	4437	-0-	-771	-0-	4437	2		Y	-0-		-0-
09	4890 X	4441	-0-	-449	-0-	4441	2		Y	-0-		-0-
10	5053 X	4253	-0-	-800	-0-	4253	2		Y	-0-		-0-
11	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		Y	-0-		-0-
12	4836 X	4796	-0-	-40	-0-	4796	2		Y	-0-		-0-
01	4588 X	4527	-0-	-61	-0-	4527	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		27	RRCID ->	266170	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12790	PERF.11403 - 12596	
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		Y	-0-		-0-
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		Y	-0-		-0-
10	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3543	2		Y	-0-		-0-
11	3630 X	3101	-0-	-529	-0-	3101	2		Y	-0-		-0-
12	3751 X	3135	-0-	-616	-0-	3135	2		Y	-0-		-0-
01	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3373	2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	266195	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12281	PERF.11786 - 11916	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	266208	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10938 - 12616	
08	11685 X	5881	-0-	-5804	-0-	5881	2		Y	-0-		-0-
09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		Y	-0-		-0-
10	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		Y	-0-		-0-
11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2		Y	-0-		-0-
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		Y	-0-		-0-
*01	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	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 #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195		
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
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 2	N	-0-		94
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2	N	-0-		94
10	4867 X	4164	-0-	-703	-0-	4164 2	N	-0-		94
11	4710 X	3950	-0-	-760	-0-	3950 2	N	-0-		94
12	4867 X	3606	-0-	-1261	-0-	3606 2	N	-0-		94
01	4526 X	2310	-0-	-2216	-0-	2310 2	N	-0-		94
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673		
08	3565 X	2666	-0-	-899	-0-	2666 2	N	-0-		-0-
09	3450 X	2035	-0-	-1415	-0-	2035 2	N	-0-		-0-
10	3286 X	2268	-0-	-1018	-0-	2268 2	N	-0-		-0-
11	2850 X	1625	-0-	-1225	-0-	1625 2	N	-0-		-0-
12	2666 X	2270	-0-	-396	-0-	2270 2	N	-0-		-0-
01	2666 X	2479	-0-	-187	-0-	2479 2	N	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823		
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2	Y	-0-		-0-
09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2	Y	-0-		-0-
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2	Y	-0-		-0-
11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2	Y	-0-		-0-
12	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2	Y	-0-		-0-
*01	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2	Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159		
08	3844 X	3590	-0-	-254	-0-	3590 2	Y	-0-		-0-
09	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595 2	Y	-0-		-0-
10	3751 X	3666	-0-	-85	-0-	3666 2	Y	-0-		-0-
11	3630 X	3089	-0-	-541	-0-	3089 2	Y	-0-		-0-
12	3751 X	3191	-0-	-560	-0-	3191 2	Y	-0-		-0-
01	3720 X	2939	-0-	-781	-0-	2939 2	Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868		
08	2263 N	1994	-0-	-269	-0-	1994 2	Y	-0-		-0-
09	2250 N	1865	-0-	-385	-0-	1865 2	Y	-0-		-0-
10	2108 N	2047	-0-	-61	-0-	2047 2	Y	-0-		-0-
11	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	1902 2	Y	-0-		-0-
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	Y	-0-		-0-
01	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	1983 2	Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 28		RRCID -> 266302		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512		
08	2883 X	2324	-0-	-559	-0-	2324 2	Y	-0-		-0-
09	2730 X	2560	-0-	-170	-0-	2560 2	Y	-0-		-0-
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2	Y	-0-		-0-
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2	Y	-0-		-0-
12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2	Y	-0-		-0-
01	3720 X	3155	-0-	-565	-0-	3155 2	Y	-0-		-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332		
08	3348 X	2009	-0-	-1339	-0-	2009 2	N	-0-		-0-
09	3600 X	2365	-0-	-1235	-0-	2365 2	N	-0-		-0-
10	3720 X	2548	-0-	-1172	-0-	2548 2	N	-0-		-0-
11	3600 X	2538	-0-	-1062	-0-	2538 2	N	-0-		-0-
12	2666 X	2492	-0-	-174	-0-	2492 2	N	-0-		-0-
*01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 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 #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794		
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
08	3844 X	3050	-0-	-794	-0-	3050 2	Y	-0-		-0-
09	3480 X	3012	-0-	-468	-0-	3012 2	Y	-0-		-0-
10	3441 X	3247	-0-	-194	-0-	3247 2	Y	-0-		-0-
11	3330 X	2370	-0-	-960	-0-	2370 2	Y	-0-		-0-
12	3441 X	2992	-0-	-449	-0-	2992 2	Y	-0-		-0-
01	3255 X	2350	-0-	-905	-0-	2350 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853		
08	1581 N	1085	-0-	-496	-0-	1085 2	Y	-0-		-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	Y	-0-		-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	Y	-0-		-0-
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	Y	-0-		-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	Y	-0-		-0-
01	1829 N	1624	-0-	-205	-0-	1624 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 266787		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710		
08	3038 X	2307	-0-	-731	-0-	2307 2	N	-0-		-0-
09	2910 X	2696	-0-	-214	-0-	2696 2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	2667 2	N	-0-		-0-
11	2760 X	2588	-0-	-172	-0-	2588 2	N	-0-		-0-
12	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	2711 2	N	-0-		-0-
*01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863		
08	2015 N	1040	-0-	-975	-0-	1040 2	Y	-0-		-0-
09	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	1428 2	Y	-0-		-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	Y	-0-		-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	Y	-0-		-0-
12	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	1350 2	Y	-0-		-0-
01	2015 N	1796	-0-	-219	-0-	1796 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668		
08	3596 X	894	-0-	-2702	-0-	894 2	N	-0-		-0-
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-		N	-0-		-0-
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-		N	-0-		-0-
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-		N	-0-		-0-
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-		N	-0-		-0-
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #: 1H		RRCID -> 286371		COMPL. DATE 02/04/2019		TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218		
08	52849 X	52849	-0-	-0-	-0-	52849 2	N	-0-		-0-
09	48194 X	48194	-0-	-0-	-0-	48194 2	N	-0-		-0-
10	47882 X	47882	-0-	-0-	-0-	47882 2	N	-0-		-0-
11	45584 X	45584	-0-	-0-	-0-	45584 2	N	-0-		-0-
12	45172 X	45172	-0-	-0-	-0-	45172 2	N	-0-		-0-
*01	42620 X	42620	-0-	-0-	-0-	42620 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313									
BRUMLOW, W.T.		WELL #: 1D		RRCID -> 151039		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826			
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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TERRY "D"		WELL #: 2-T		RRCID -> 164222		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EVERETT		WELL #: 6		RRCID -> 155990		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361			
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	113	1	1996	2	N	-0-
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	2	N	-0-
10	1891 N	797	-0-	-1094	-0-	43	1	754	2	N	-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	2	N	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	-0-
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584				
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-	28
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-	28
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	Y	-0-	28
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	Y	-0-	28
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	Y	-0-	28
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	791	2	Y	35	63
						39	9					

EVERETT		WELL #: 9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465				
08	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	134	1	2372	2	Y	-0-	29
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	144	1	2504	2	Y	-0-	29
10	2542 N	2406	-0-	-136	-0-	129	1	2277	2	Y	-0-	29
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	127	1	2190	2	Y	-0-	29
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	115	1	2281	2	Y	-0-	29
01	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	116	1	2227	2	Y	37	66
						41	9					

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
SIMS, ALTON		WELL #: 4L		RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400				
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-	1
09	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	2069	2			Y	-0-	1
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-	1
11	2070 N	2013	-0-	-57	-0-	2013	2			Y	-0-	1
12	2139 N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2			Y	-0-	1
01	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2			Y	-0-	1

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT	-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331		
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-	-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-	-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		Y	-0-	-0-
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 2		Y	-0-	-0-
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	174 2		Y	-0-	-0-
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 2		Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060		
08	3224 X	2666	-0-	-558	-0-	2666	2	Y	-0-	-0-
09	3120 X	2424	-0-	-696	-0-	2424	2	Y	-0-	-0-
10	3131 X	2351	-0-	-780	-0-	2351	2	Y	-0-	-0-
11	2820 X	2312	-0-	-508	-0-	2312	2	Y	-0-	-0-
12	2883 X	2123	-0-	-760	-0-	2123	2	Y	-0-	-0-
01	2666 X	2259	-0-	-407	-0-	2259	2	Y	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152		
08	3813 X	96	-0-	-3717	-0-	96	2	Y	-0-	-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-
10	248 X	83	-0-	-165	-0-	83	2	Y	-0-	-0-
11	180 X	13	-0-	-167	-0-	13	2	Y	-0-	-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1612 N	542	-0-	-1070	-0-	542 2		Y	-0-		-0-
09		840 N	496	-0-	-344	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
10		651 N	517	-0-	-134	-0-	517 2		Y	-0-		-0-
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-		-0-
*01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	066153	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9452 - 10268	
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 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	
08		527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		Y	-0-		-0-
09		510 N	458	-0-	-52	-0-	458 2		Y	-0-		-0-
10		527 N	459	-0-	-68	-0-	459 2		Y	-0-		-0-
11		480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2		Y	-0-		-0-
12		465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		Y	-0-		-0-
01		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115255	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 8532 - 8321	
08		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-		-0-
09		360 N	174	-0-	-186	-0-	174 2		N	-0-		-0-
10		372 N	177	-0-	-195	-0-	177 2		N	-0-		-0-
11		300 N	244	-0-	-56	-0-	244 2		N	-0-		-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-		-0-
01		186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		2	RRCID ->	129030	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8569 - 10443	
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	136531	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	10667	PERF. 8526 - 10506	
08		3751 X	3461	-0-	-290	-0-	3461 2		Y	-0-		-0-
09		3630 X	3224	-0-	-406	-0-	3224 2		Y	-0-		-0-
10		3410 X	3280	-0-	-130	-0-	3280 2		Y	-0-		-0-
11		3360 X	3264	-0-	-96	-0-	3264 2		Y	-0-		-0-
12		3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3338 2		Y	-0-		-0-
01		3472 X	3345	-0-	-127	-0-	3345 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	143560	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8518 - 10284	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-		-0-
11		3000 N	4311	-0-	1311	1311	4311 2		Y	-0-		-0-
12		3100 N	3943	-0-	843	2154	3943 2		Y	-0-		-0-
*01		3100 N	3363	-0-	263	2417	3363 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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2		Y	-0-		-0-	
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		Y	-0-		-0-	
10		1891 N	1633	-0-	-258	-0-	1633	2		Y	-0-		-0-	
11		1770 N	1508	-0-	-262	-0-	1508	2		Y	-0-		-0-	
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-		-0-	
01		1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1529	2		Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439		
08		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		Y	-0-		-0-	
09		3000 N	4129	-0-	1129	-0-	4129	2		Y	-0-		-0-	
10		3100 N	2472	-0-	-628	-0-	501	2472	2	Y	-0-		-0-	
11		2890 N	2389	-0-	-501	-0-	2389	2		Y	-0-		-0-	
12		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		Y	-0-		-0-	
*01		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8733 - 10455		
08		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		Y	-0-		-0-	
09		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		Y	-0-		-0-	
10		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		Y	-0-		-0-	
11		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-		-0-	
12		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		Y	-0-		-0-	
*01		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		5	RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8397 - 9959		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		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		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		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		
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-		-0-	
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-		-0-	
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-		-0-	
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-		-0-	
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-		-0-	
*01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C.			WELL #:		4	RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8431 - 10426		
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-		-0-	
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-		-0-	
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-		-0-	
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-		-0-	
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-		-0-	
*01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	682 N	427	-0-	-255	-0-	427	2			N	-0-
09	690 N	400	-0-	-290	-0-	400	2			N	-0-
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8513 - 10429	
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-
12	713 N	603	-0-	-110	-0-	603	2			Y	-0-
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076		PERF. 4716 - 4999	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8428 - 10446	
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-
09	1620 N	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			Y	-0-
10	1519 N	1230	-0-	-289	-0-	1230	2			Y	-0-
11	1440 N	1237	-0-	-203	-0-	1237	2			Y	-0-
12	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			Y	-0-
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8560 - 10448	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8511 - 10431	
08	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	2			Y	-0-
09	630 N	432	-0-	-198	-0-	432	2			Y	-0-
10	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	2			Y	-0-
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 8517 - 10400	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-		-0-
09	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	1408	2		Y	-0-		-0-
10	1674 N	1381	-0-	-293	-0-	1381	2		Y	-0-		-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-		-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-		-0-
*01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8511 - 10452		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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		
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347		PERF. 4753 - 4793		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		Y	-0-		-0-
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		Y	-0-		-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		Y	-0-		-0-
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-		-0-
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-		-0-
*01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8567 - 10434		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1271 N	959	-0-	-312	-0-	959	2			Y	-0-			-0-
09	1200 N	838	-0-	-362	-0-	838	2			Y	-0-			-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	3376	-0-	376	376	3376	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	2957	-0-	-143	233	2957	2			Y	-0-			-0-
01	1209 N	901	-0-	-308	-0-	901	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8528 - 10384				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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				
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
09	330 N	120	-0-	-210	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
10	341 N	99	-0-	-242	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 8533 - 8769				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 8473				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	1748	2			Y	-0-			-0-
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-			-0-
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-			-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-			-0-
12	2139 N	1855	-0-	-284	-0-	1855	2			Y	-0-			-0-
01	2077 N	1495	-0-	-582	-0-	1495	2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8516 - 8824				
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-			-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798			
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
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-	-0-	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-	-0-	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-	-0-	
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2	Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818			
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-	-0-	
09	1920 X	1094	-0-	-826	-0-			N	-0-	-0-	
10	1984 X	1406	-0-	-578	-0-	1406	2	N	-0-	-0-	
11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-	-0-	
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	-0-	
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405			
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	-0-	
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-	-0-	
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	-0-	
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	Y	-0-	-0-	
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	Y	-0-	-0-	
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711			
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2	Y	-0-	-0-	
09	420 N	83	-0-	-337	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	
10	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2	Y	-0-	-0-	
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	2	Y	-0-	-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	-0-	
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	-0-	-0-	

OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688			
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2	N	-0-	-0-	
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2	N	-0-	-0-	
10	403 N	167	-0-	-236	-0-	167	2	N	-0-	-0-	
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
12	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2	N	-0-	-0-	
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2	N	-0-	-0-	

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817		
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
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		60
09	240 N	108	-0-	-132	-0-	108 2	N	-0-		60
10	217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2	N	-0-		60
11	240 N	65	-0-	-175	-0-	65 2	N	-0-		60
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		60
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		60

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	Y	-0-		-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	Y	-0-		-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	Y	-0-		-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	Y	-0-		-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	Y	-0-		-0-
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	Y	-0-		-0-

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KINDON GAS UNIT #1		//CONT.// //CONT.//	32950 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	9	RRCID -> 228662	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8522	- 9097			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:	12	RRCID -> 229427	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 13240	PERF. 8739	- 9326			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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										
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231866		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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								
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 27		RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590		
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-		-0-
09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2		N	-0-		-0-
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-		-0-
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-		-0-
12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2		N	-0-		-0-
*01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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																	
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342																	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149																	
08	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2		Y	-0-						-0-
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2		Y	-0-						-0-
10	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	1201	2		Y	-0-						-0-
11	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	1092	2		Y	-0-						-0-
12	1488	N	285	-0-	-1203	-0-	285	2		Y	-0-						-0-
01	1209	N	363	-0-	-846	-0-	363	2		Y	-0-						-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020																	
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-						-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-						-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-						-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-						-0-
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2		N	-0-						-0-
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2		N	-0-						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002	
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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CRAIG GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010	
08	7998	X	7354	-0-	-644	-0-			7354	2	N	-0-			-0-		
09	7740	X	6931	-0-	-809	-0-			6931	2	N	-0-			-0-		
10	7998	X	7213	-0-	-785	-0-			7213	2	N	-0-			-0-		
11	7410	X	7190	-0-	-220	-0-			7190	2	N	-0-			-0-		
12	7657	X	6863	-0-	-794	-0-			6863	2	N	-0-			-0-		
01	7347	X	6713	-0-	-634	-0-			6713	2	N	-0-			-0-		

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC										834365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
WEST, W. E. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	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
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

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		//CONT.//		33143 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365								
COX, AVA ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.T. (CADDO SAND)				33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
BOGCESS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
GOLDEN TRIANGLE				1	RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3638 - 3702	
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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-	-0-	
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-	-0-	

KATHLEEN				1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3692 - 3734	
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
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-	-0-	
09	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	2150	2	N	-0-	-0-	
10	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	
11	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2135	2	N	-0-	-0-	
12	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2197	2	N	-0-	-0-	
01	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	2	N	-0-	-0-	

GARBY (BOSSIER)				33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
TRIBBLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.12868 - 12974	
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
08	403	N	177	-0-	-226	-0-	22	1	155	2	N	-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	2	N	-0-
10	372	N	173	-0-	-199	-0-	20	1	153	2	N	-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	2	N	-0-
12	403	N	282	-0-	-121	-0-	19	1	263	2	N	-0-
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	N	-0-

SIXAR				1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12580 - 13296	
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
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	59	1	416	2	N	-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	435	2	N	-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	N	-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	552	2	N	-0-
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	N	-0-

 GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	50	1	354	2	N	-0-	-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	N	-0-	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	2	N	-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	44	1	395	2	N	-0-	-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	2	N	-0-	-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	-0-	-0-

 DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

08	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	180	1	1264	2	N	-0-	-0-
09	1530 N	1492	-0-	-38	-0-	163	1	1329	2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	166	1	1280	2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1150	-0-	-260	-0-	116	1	1034	2	N	-0-	-0-
12	1550 N	742	-0-	-808	-0-	51	1	691	2	N	-0-	-0-
01	1457 N	991	-0-	-466	-0-	75	1	916	2	N	-0-	-0-

 MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

08	217 N	119	-0-	-98	-0-	15	1	104	2	N	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-	-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	2	N	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-	-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-	-0-

 DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	64	1	447	2	N	-0-	-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	555	2	N	-0-	-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	89	1	686	2	N	-0-	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	88	1	783	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3130	-0-	-30	-30	214	1	2916	2	N	-0-	-0-
*01	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	200	1	2436	2	N	-0-	-0-

 DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	147	1	1033	2	N	-0-	25
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	172	1	1395	2	N	-0-	25
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	177	1	1362	2	N	-0-	25
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	158	1	1414	2	N	-0-	25
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	140	1	1904	2	N	-0-	25
*01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	147	1	1785	2	N	-0-	25

 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC		522977										
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 12688		PERF.12153 - 12460		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365										
HUDDLESTON, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411		PERF. 1178 - 12206		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12008 - 12402		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS										
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365										
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										
*07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	1			123
08	992 N	535	-0-	-457	-0-	535	1			123
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934										
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			36
08	403 N	200	-0-	-203	-0-	200	1			36
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859										
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			76
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	1			76
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					76
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					72

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	AMT CODE	BALANCE

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
GOODE UNIT 7		WELL #:		1	RRCID ->	190637	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	11627 - 12013	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393				Y	NO RPT			13

GOODE UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	193356	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12050 - 12110	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6		WELL #:		2	RRCID ->	193551	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11762 - 11946	
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	1		N	-0-			12
08	682 N	362	-0-	-320	-0-	362	1		N	-0-			12
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

GOODE UNIT 10		WELL #:		1	RRCID ->	196341	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12472 - 12669	
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	1		N	-0-			12
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			12
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

GOODE UNIT 9		WELL #:		1	RRCID ->	197312	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12478 - 12488	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			36
09	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

GOODE UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	197713	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11732 - 11841	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14155				Y	NO RPT			-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	AMT	CODE	BALANCE

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
GOODE UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	199257	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12008 - 12152	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12340 - 12350	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

HILL-GOODE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	12422 - 12646	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	12484 - 12498	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	12019 - 12031	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11896 - 11908	
07	DLQ G-10	2225	-0-	2225	59317	2225	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1600	-0-	1600	60917	1600	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60917				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60917				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60917				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60917				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60917				Y	NO RPT			-0-

M O		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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	11732 - 11836	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884				Y	NO RPT			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892				CNTY: FREESTONE					
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	13306 - 13382	
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
08	1085 N	903	-0-	-182	-0-	903	2		N	-0-			-0-
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
11	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
12	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
*01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: FREESTONE					
HILL X		WELL #:		16 L	RRCID ->	116632	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9345 - 9362	
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-		48
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	2	Y	-0-		48
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	15	1	303	2	Y	-0-		48
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	14	1	279	2	Y	-0-		48
12	341 N	162	-0-	-179	-0-	14	1	148	2	Y	-0-		48
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-		48

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

GREEN ACRES (RODESSA UPPER)		36640 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 16 U		RRCID -> 116631		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9260 - 9275
HILL X												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GROESBECK (CONS.)		37107 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
SPENCE ENERGY COMPANY		809332		WELL #: 1		RRCID -> 187681		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 5649		PERF. 5623 - 5629
MADDOX, SPENCE												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROESBECK (WOODBINE)		37107 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
SPENCE ENERGY COMPANY		809332		WELL #: 1		RRCID -> 191502		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 3089		PERF. 2982 - 2985
TIDWELL CLARK												
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO)		39148 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON				
BRAVE HEART RESOURCES, INC.		089801		WELL #: 1		RRCID -> 102067		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1634 - 1660
PASNIK												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PASNIK		WELL #: 2		RRCID -> 107511		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1612 - 1632		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 109983		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 1748		PERF. 1602 - 1617		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
11	180 N	77	-0-	-103	-0-	77 2		N	-0-		-0-
12	186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2		N	-0-		-0-
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 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	
08	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480 2	N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178 2	N	-0-		-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	974 2	1 9	N	1 8	-0-
*01	1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805 2	N	-0-		-0-

GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16026 - 19060	
08	12738 X	12738	-0-	-0-	B	-0-	12737 2	1 9	N	1 8	-0-
09	10295 X	10295	-0-	-0-	B	-0-	10294 2	1 9	N	1 8	-0-
10	10909 X	10909	-0-	-0-	B	-0-	10907 2	2 9	N	2 8	-0-
11	6842 X	6842	-0-	-0-	B	-0-	6841 2	1 9	N	1 8	-0-
12	4746 X	4746	-0-	-0-	B	-0-	4746 2		N	-0-	-0-
*01	4186 X	4186	-0-	-0-	B	-0-	4186 2		N	-0-	-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)		40000 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
BROWN, RAYMON		WELL #: 1		RRCID -> 170524		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9534 - 10149	
08	3316	2216	-0-	-1100	-0-	68 1	2148 2	N	-0-		-0-
09	4342	2711	-0-	-1631	-0-	80 1	2631 2	N	-0-		-0-
10	4430	2773	-0-	-1657	-0-	82 1	2691 2	N	-0-		-0-
11	3922	2501	-0-	-1421	-0-	85 1	2416 2	N	-0-		-0-
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	93 1	2528 2	N	-0-		-0-
*01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	95 1	2576 2	N	-0-		-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)		41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
VARISCO ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397		PERF.15676 - 15850	
08	17953	16060	-0-	-1893	-0-	16060 2		N	-0-		-0-
09	14900	14305	-0-	-595	-0-	14305 2		N	-0-		-0-
10	14167	13600	-0-	-567	-0-	13600 2		N	-0-		-0-
11	13710	11167	-0-	-2543	-0-	11167 2		N	-0-		-0-
12	14167	13543	-0-	-624	-0-	13543 2		N	-0-		-0-
01	14167	13537	-0-	-630	-0-	13537 2		N	-0-		-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	
08	2635 X	1893	-0-	-742	-0-	1893 2		N	-0-		-0-
09	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
10	2945 X	2365	-0-	-580	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
11	2850 X	2405	-0-	-445	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC AMANDA ROSE UNIT		//CONT.//	41515 250 170038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
		WELL #:	1	RRCID ->	230153	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16334 - 17008		
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
08		11253 X	8298	-0-	-2955	-0-	8298 2		N	-0-			-0-
09		10890 X	9322	-0-	-1568	-0-	9321 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		11253 X	4586	-0-	-6667	-0-	4586 2		N	-0-			-0-
11		12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	12602 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10719 2		N	-0-			-0-
*01		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12118 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CHANEY, J. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	241588	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	15946 - 17150		
08		2325 X	1248	-0-	-1077	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
09		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7099 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		217 X	82	-0-	-135	-0-	82 2		N	-0-			-0-
11		1200 X	124	-0-	-1076	-0-	124 2		N	-0-			-0-
12		2325 X	125	-0-	-2200	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*01		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5035 2	2 9	N	2	2 8		-0-

LANDERS		WELL #:	1	RRCID ->	241838	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	16601 - 16933		
08		42315 X	37081	-0-	-5234	-0-	37080 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		38820 X	35246	-0-	-3574	-0-	35245 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		39153 X	29562	-0-	-9591	-0-	29561 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	36373 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		37076 X	36887	-0-	-189	-0-	36886 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		37076 X	35158	-0-	-1918	-0-	35156 2	2 9	N	2	2 8		-0-

CAMP CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	244947	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14969 - 15838		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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		
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	247684	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	18630	PERF.	16703 - 17579		
08		26877 X	24117	-0-	-2760	-0-	24116 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		24990 X	24026	-0-	-964	-0-	24025 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		25823 X	21673	-0-	-4150	-0-	21671 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		24600 X	24600	-0-	-0-	-0-	24597 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12		24931 X	24931	-0-	-0-	-0-	24928 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01		24831 X	24438	-0-	-393	-0-	24436 2	2 9	N	2	2 8		-0-

SUBLETT		WELL #:	2	RRCID ->	248186	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15898 - 16036		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
A. D. CARR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	18535	PERF.16618	- 17952	
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	17850	PERF.16462	- 61468	
08	713	X	353	-0-	-360	-0-	353	2	N	-0-			-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
10	589	X	416	-0-	-173	-0-	416	2	N	-0-			-0-
11	330	X	186	-0-	-144	-0-	186	2	N	-0-			-0-
12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	708	2	N	1	1	8	-0-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2	N	-0-			-0-

SUBLETT		WELL #:		1	RRCID ->	252864	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15391	- 15952	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	17902	PERF.16314	- 17112	
08	2046	X	1655	-0-	-391	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1676	-0-	-304	-0-	1675	2	N	1	1	8	-0-
10	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1325	-0-	-265	-0-	1324	2	N	1	1	8	-0-
12	1736	N	1203	-0-	-533	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	1149	2	N	1	1	8	-0-

DCR		WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.16627	- 17470	
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2	N	-0-			-0-
10	744	N	269	-0-	-475	-0-	269	2	N	-0-			-0-
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2	N	-0-			-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
01	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2	N	-0-			-0-

CARR, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15124	- 17992	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	33976	X	32384	-0-	-1592	-0-	32383	2	N	1	1	8	-0-
09	32340	X	31253	-0-	-1087	-0-	31253	2	N	-0-			-0-
10	32519	X	29461	-0-	-3058	-0-	29459	2	N	2	2	8	-0-
11	34938	X	34938	-0-	-0-	-0-	34936	2	N	2	2	8	-0-
12	37889	X	37889	-0-	-0-	-0-	37887	2	N	2	2	8	-0-
*01	37439	X	37439	-0-	-0-	-0-	37437	2	N	2	2	8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17116 - 17558		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	26443 X	23888	-0-	-2555	-0-	23887	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	25590 X	21962	-0-	-3628	-0-	21962	2		N	-0-		-0-
10	26443 X	22656	-0-	-3787	-0-	22655	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	25470 X	24514	-0-	-956	-0-	24512	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	26319 X	22843	-0-	-3476	-0-	22841	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	23901 X	16977	-0-	-6924	-0-	16975	2	2 9	N	2	2 8	-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.15981 - 18045		
08	41067 X	41067	-0-	-0-	-0-	41066	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	46167 X	46167	-0-	-0-	-0-	46165	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	38352	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	33774 X	33774	-0-	-0-	-0-	33773	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	33604 X	28585	-0-	-5019	-0-	28582	2	3 9	N	3	3 8	-0-
01	33604 X	25449	-0-	-8155	-0-	25447	2	2 9	N	2	2 8	-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875		PERF.16931 - 17438		
08	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	21138	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	21160 X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2		N	-0-		-0-
10	19871 X	12623	-0-	-7248	-0-	12622	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	19230 X	12620	-0-	-6610	-0-	12618	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	19871 X	11897	-0-	-7974	-0-	11896	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	19871 X	13166	-0-	-6705	-0-	13165	2	1 9	N	1	1 8	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775		PERF.17278 - 17325		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129		PERF.17256 - 17687		
08	37293 X	33203	-0-	-4090	-0-	33202	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	35790 X	35187	-0-	-603	-0-	35186	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	36970 X	36970	-0-	-0-	-0-	36968	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	38855 X	38855	-0-	-0-	-0-	38851	2	4 9	N	4	4 8	-0-
12	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	40501	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	36983 X	35323	-0-	-1660	-0-	35320	2	3 9	N	3	3 8	-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.17788 - 18380		
08	41850 X	32165	-0-	-9685	-0-	32164	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	40500 X	36602	-0-	-3898	-0-	36600	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	37200 X	32264	-0-	-4936	-0-	32263	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	36709 X	36709	-0-	-0-	-0-	36708	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	38404 X	38404	-0-	-0-	-0-	38402	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*01	39388 X	39388	-0-	-0-	-0-	39387	2	1 9	N	1	1 8	-0-

A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090		PERF.17606 - 17824		
08	30994 X	30994	-0-	-0-	-0-	30993	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	29312	2		N	-0-		-0-
10	30721 X	21543	-0-	-9178	-0-	21541	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	30000 X	22034	-0-	-7966	-0-	22031	2	3 9	N	3	3 8	-0-
12	31000 X	26679	-0-	-4321	-0-	26677	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	31000 X	26570	-0-	-4430	-0-	26568	2	2 9	N	2	2 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110		PERF.16824 - 18352	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10959 2		N		-0-	-0-
09	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10491 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7977 2		N	-0-		-0-
11	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9962 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9904 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9539 2	1 9	N	1	1 8	-0-

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775		PERF.17701 - 19046	
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-		-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1329 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17188 - 17600	
08	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	15797 2		N	-0-		-0-
09	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878 2		N	-0-		-0-
10	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	15814 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	17681 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	16130 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*01	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	13649 2	2 9	N	2	2 8	-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17612 - 18328	
08	31217 X	29028	-0-	-2189	-0-	29027 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	30210 X	27491	-0-	-2719	-0-	27490 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	30845 X	26022	-0-	-4823	-0-	26021 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	29550 X	28653	-0-	-897	-0-	28652 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	30329 X	30329	-0-	-0-	-0-	30327 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	29016 X	27988	-0-	-1028	-0-	27985 2	3 9	N	3	3 8	-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370		PERF.17374 - 17908	
08	69038 X	69038	-0-	-0-	-0-	69037 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	66510 X	63862	-0-	-2648	-0-	63859 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	68727 X	58700	-0-	-10027	-0-	58698 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	66810 X	63540	-0-	-3270	-0-	63538 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	69037 X	65871	-0-	-3166	-0-	65869 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	69037 X	63811	-0-	-5226	-0-	63807 2	4 9	N	4	4 8	-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000		PERF.18551 - 18704	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.17112 - 17173	
08	48484 X	42787	-0-	-5697	-0-	42787 2		N	-0-		-0-
09	46920 X	39489	-0-	-7431	-0-	39489 2		N	-0-		-0-
10	48484 X	39338	-0-	-9146	-0-	39338 2		N	-0-		-0-
11	49405 X	49405	-0-	-0-	-0-	49404 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	50444 X	50444	-0-	-0-	-0-	50444 2		N	-0-		-0-
*01	48455 X	48455	-0-	-0-	-0-	48454 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682												
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
08		13733 X	7626	-0-	-6107	-0-	7626 2		N	-0-		-0-
09		15690 X	11865	-0-	-3825	-0-	11865 2		N	-0-		-0-
10		16213 X	11430	-0-	-4783	-0-	11430 2		N	-0-		-0-
11		15690 X	14065	-0-	-1625	-0-	14063 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		15004 X	12537	-0-	-2467	-0-	12536 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		12276 X	11780	-0-	-496	-0-	11778 2	2 9	N	2	2 8	-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950												
08		10974 X	9054	-0-	-1920	-0-	9054 2		N	-0-		-0-
09		9690 X	7651	-0-	-2039	-0-	7651 2		N	-0-		-0-
10		9703 X	4872	-0-	-4831	-0-	4872 2		N	-0-		-0-
11		9300 X	1687	-0-	-7613	-0-	1686 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-			N	-0-		-0-
01		9052 X	15	-0-	-9037	-0-	15 2		N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948												
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015												
08		24304 X	21031	-0-	-3273	-0-	21030 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		23520 X	22142	-0-	-1378	-0-	22141 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		24304 X	21665	-0-	-2639	-0-	21663 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		22050 X	18442	-0-	-3608	-0-	18439 2	3 9	N	3	3 8	-0-
12		22878 X	21258	-0-	-1620	-0-	21255 2	3 9	N	3	3 8	-0-
01		22878 X	19777	-0-	-3101	-0-	19775 2	2 9	N	2	2 8	-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202												
08		39956 X	39956	-0-	-0-	-0-	39955 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		40309 X	40309	-0-	-0-	-0-	40308 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		32735 X	32735	-0-	-0-	-0-	32734 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	35900 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		39243 X	39243	-0-	-0-	-0-	39242 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01		36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	36496 2	3 9	N	3	3 8	-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508												
08		41447 X	14173	-0-	-27274	-0-	14172 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		40110 X	34785	-0-	-5325	-0-	34785 2		N	-0-		-0-
10		41447 X	37479	-0-	-3968	-0-	37477 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		39540 X	35252	-0-	-4288	-0-	35249 2	3 9	N	3	3 8	-0-
12		38467 X	38467	-0-	-0-	-0-	38463 2	4 9	N	4	4 8	-0-
01		37479 X	21511	-0-	-15968	-0-	21508 2	3 9	N	3	3 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274				
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
08	713 X	484	-0-	-229	-0-	484	2		N	-0-	-0-	
09	540 X	177	-0-	-363	-0-	177	2		N	-0-	-0-	
10	558 X	8	-0-	-550	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
11	540 X	34	-0-	-506	-0-	34	2		N	-0-	-0-	
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-	
01	496 X	170	-0-	-326	-0-	170	2		N	-0-	-0-	

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612				
08	1519 X	750	-0-	-769	-0-	750	2		N	-0-	-0-	
09	1470 X	690	-0-	-780	-0-	690	2		N	-0-	-0-	
10	1519 X	464	-0-	-1055	-0-	464	2		N	-0-	-0-	
11	1020 X	896	-0-	-124	-0-	896	2		N	-0-	-0-	
12	1054 X	207	-0-	-847	-0-	207	2		N	-0-	-0-	
01	744 X	252	-0-	-492	-0-	252	2		N	-0-	-0-	

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2 8		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1 8		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2 8		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3 8		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1 8		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1 8		-0-	

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922				
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2		N	-0-	-0-	
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-	-0-	
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-	-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-	-0-	

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284216		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC				173799								
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.16120	- 17463
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
08		2263 N	1998	-0-	-265	-0-	1998 2		N	-0-		-0-
09		2190 N	1997	-0-	-193	-0-	1997 2		N	-0-		-0-
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		N	-0-		-0-
11		1920 N	1786	-0-	-134	-0-	1786 2		N	-0-		-0-
12		2077 N	130	-0-	-1947	-0-	130 2		N	-0-		-0-
01		2263 N	143	-0-	-2120	-0-	143 2		N	-0-		-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	19150	PERF.15030	- 17216
08		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2535 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09		2130 X	1872	-0-	-258	-0-	1872 2		N	-0-		-0-
10		2201 X	1804	-0-	-397	-0-	1804 2		N	-0-		-0-
11		2130 X	683	-0-	-1447	-0-	683 2		N	-0-		-0-
12		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2594 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01		2201 X	842	-0-	-1359	-0-	842 2		N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	211798	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	19000	PERF.16154	- 16205
08		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251 2		N	-0-		-0-
09		6570 X	6353	-0-	-217	-0-	6353 2		N	-0-		-0-
10		7440 X	3709	-0-	-3731	-0-	3709 2		N	-0-		-0-
11		7200 X	1467	-0-	-5733	-0-	1467 2		N	-0-		-0-
12		7440 X	1539	-0-	-5901	-0-	1539 2		N	-0-		-0-
01		7254 X	1420	-0-	-5834	-0-	1420 2		N	-0-		-0-

FOSSIL GREER		WELL #:		1	RRCID ->	212314	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	20000	PERF.16022	- 17397
08		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-		-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	218220	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	19242	PERF.17795	- 18962
08		5642 X	4212	-0-	-1430	-0-	4212 2		N	-0-		-0-
09		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500 2		N	-0-		-0-
10		5518 X	1773	-0-	-3745	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
11		5340 X	795	-0-	-4545	-0-	795 2		N	-0-		-0-
12		5642 X	372	-0-	-5270	-0-	372 2		N	-0-		-0-
01		5642 X	320	-0-	-5322	-0-	320 2		N	-0-		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	222705	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	19500	PERF.15418	- 16566
08		1581 N	941	-0-	-640	-0-	941 2		N	-0-		-0-
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-		-0-
10		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-		-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
12		1581 N	873	-0-	-708	-0-	872 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		1581 N	910	-0-	-671	-0-	910 2		N	-0-		-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	224789	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	17522	PERF.15688	- 16621
08		5270 X	2900	-0-	-2370	-0-	2900 2		N	-0-		-0-
09		4410 X	3893	-0-	-517	-0-	3893 2		N	-0-		-0-
10		4557 X	3940	-0-	-617	-0-	3940 2		N	-0-		-0-
11		4410 X	3557	-0-	-853	-0-	3557 2		N	-0-		-0-
12		4371 X	3837	-0-	-534	-0-	3837 2		N	-0-		-0-
*01		4030 X	3986	-0-	-44	-0-	3985 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799									
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297			
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830			
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2	N	-0-	-0-	
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	-0-	-0-	
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-	-0-	
11	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	
12	961 X	597	-0-	-364	-0-	597	2	N	-0-	-0-	
01	961 X	436	-0-	-525	-0-	436	2	N	-0-	-0-	

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418			
08	5022 X	819	-0-	-4203	-0-	819	2	N	-0-	-0-	
09	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2	N	-0-	-0-	
10	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2	N	-0-	-0-	
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2	N	-0-	-0-	
12	5549 X	2562	-0-	-2987	-0-	2562	2	1 9	1 8	-0-	
*01	11036 X	6464	-0-	-4572	-0-	6461	2	3 9	3 8	-0-	

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604			
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-	-0-	
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	-0-	-0-	
10	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2	N	-0-	-0-	
11	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8255	2	1 9	1 8	-0-	
12	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8194	2	1 9	1 8	-0-	
*01	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5578	2	1 9	1 8	-0-	

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	
01	837 N	87	-0-	-750	-0-	87	2	N	-0-	-0-	

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355			
08	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2	N	-0-	-0-	
09	9780 X	7067	-0-	-2713	-0-	7067	2	N	-0-	-0-	
10	17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	2	N	-0-	-0-	
11	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12354	2	1 9	1 8	-0-	
12	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	12586	2	1 9	1 8	-0-	
*01	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11947	2	2 9	2 8	-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799									
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605		PERF.17308 - 18589	
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
08	34968 X	19874	-0-	-15094	-0-	19874	2				-0-
09	33840 X	23935	-0-	-9905	-0-	23935	2				-0-
10	34317 X	30697	-0-	-3620	-0-	30697	2				-0-
11	43779 X	43779	-0-	-0-	-0-	43777	2	2	9	2	8
12	36000 X	36000	-0-	-0-	-0-	35996	2	4	9	4	8
*01	48603 X	48603	-0-	-0-	-0-	48597	2	6	9	5	8

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16485 - 18831	
08	15221 X	8191	-0-	-7030	-0-	8191	2				-0-
09	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2				-0-
10	15221 X	8809	-0-	-6412	-0-	8809	2				-0-
11	14730 X	8901	-0-	-5829	-0-	8901	2				-0-
12	15221 X	9777	-0-	-5444	-0-	9776	2	1	9	1	8
*01	15221 X	1185	-0-	-14036	-0-	1184	2	1	9	1	8

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671		PERF.18164 - 18527	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794		PERF.16488 - 17012	
08	28644 X	16766	-0-	-11878	-0-	16766	2				-0-
09	27510 X	26563	-0-	-947	-0-	26563	2				-0-
10	36688 X	36688	-0-	-0-	-0-	36688	2				-0-
11	28740 X	24980	-0-	-3760	-0-	24979	2	1	9	1	8
12	29698 X	16283	-0-	-13415	-0-	16282	2	1	9	1	8
*01	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	34449	2	2	9	2	8

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 261541		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 19491		PERF.17272 - 18118	
08	434 N	228	-0-	-206	-0-	228	2				-0-
09	420 N	107	-0-	-313	-0-	107	2				-0-
10	434 N	171	-0-	-263	-0-	171	2				-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2				-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2				-0-
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2				-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 265191		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 19687		PERF.18315 - 18396	
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2				-0-
09	1200 X	1050	-0-	-150	-0-	1050	2				-0-
10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2				-0-
11	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1	9	1	8
12	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7205	2	1	9	1	8
*01	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7130	2	1	9	1	8

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
GIANT NRG CO., LP				302592						
LONE OAK RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246 - 16708
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
08		5558 X	5558	-0-	-0-	5558 2				-0-
09		8664 X	8664	-0-	-0-	589 1	8075 2	N		-0-
10		9433 X	9433	-0-	-0-	59 1	9374 2	N		-0-
11		9098 X	9098	-0-	-0-	506 1	8592 2	N		-0-
12		5553 X	5553	-0-	-0-	34 1	5519 2	N		-0-
*01		9904 X	9904	-0-	-0-	9904 2		N		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
BLACK, F. E.				WELL #: 1	RRCID -> 230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616 - 19006
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425						
THEISS				WELL #: 1	RRCID -> 254136	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	22000	PERF.17794 - 17848
08		98 N	98	-0-	-0-	98 2		N		44
09		300 N	112	-0-	-188	112 2		N		44
10		217 N	99	-0-	-118	99 2		N		44
11		124 N	124	-0-	-0-	124 2		N		44
12		238 N	238	-0-	-0-	235 2	3 9	N		47
*01		156 N	156	-0-	-0-	150 2	6 9	N		52

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976						
RAINBOLT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16302 - 16760
08		26840 X	26840	-0-	-0-	26840 2		N		-0-
09		42507 X	42507	-0-	-0-	42507 2		N		-0-
10		24113 X	24113	-0-	-0-	24113 2		N		-0-
11		33858 X	33858	-0-	-0-	33857 2	1 9	N	1 8	-0-
12		32536 X	32536	-0-	-0-	32536 2		N		-0-
*01		32566 X	32566	-0-	-0-	32565 2	1 9	N	1 8	-0-

CHANEY				WELL #: 1	RRCID -> 224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.16532 - 17003
08		813 N	813	-0-	-0-	813 2		N		-0-
09		697 N	697	-0-	-0-	697 2		N		-0-
10		569 N	569	-0-	-0-	569 2		N		-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	784 2		N		-0-
12		877 N	877	-0-	-0-	877 2		N		-0-
*01		737 N	737	-0-	-0-	736 2	1 9	N	1 8	-0-

RAINBOLT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.16920 - 17796
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
LION HEART				WELL #:	1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956 - 18314	
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
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
08	5363 X	4660	-0-	-703	-0-	4660	2		N	-0-			-0-
09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		N	-0-			-0-
10	6076 X	5058	-0-	-1018	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
11	5880 X	4944	-0-	-936	-0-	4944	2		N	-0-			-0-
12	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2		N	-0-			-0-
*01	6200 X	5533	-0-	-667	-0-	5532	2	1 9	N	1	1 8		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363 - 15126	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-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	
08	5580 X	4778	-0-	-802	-0-	4777	2	1 9	N	1	1 1		-0-
09	5340 X	4949	-0-	-391	-0-	4949	2		N	-0-			-0-
10	6014 X	5246	-0-	-768	-0-	5246	2		N	-0-			-0-
11	5820 X	4554	-0-	-1266	-0-	4553	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	6014 X	5306	-0-	-708	-0-	5305	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5264	2	8 9	N	7	7 8		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.13616 - 13644	
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	279 N	49	-0-	-230	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	2		N	-0-			-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

HOLLMAN (7777) PINNERGY, LTD. ALDERMAN		42227 500 665701		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	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN		844253		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	AMT	BALANCE
08	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	3	1	2833	2	N	-0-			88
09	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	3	1	2868	2	N	-0-			88
10	3007	X	2120	-0-	-887	-0-	2	1	2118	2	N	-0-			88
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			88
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			88
01	2976	X	118	-0-	-2858	-0-	115	1	3	9	N	3			91

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B		44580 600 806415		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	AMT	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

IVANHOE, WEST (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MILLER, A.H.		44855 600 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
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
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	176	1	3521	2	N	-0-	303	1	373
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	170	1	3355	2	N	93	81	1	385
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	102	9	168	1	N	136	332	1	189
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	150	9	165	1	N	94	130	1	153
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	103	9	165	1	N	96	74	1	175
*01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	165	1	106	9	N	119	99	1	195
							167	1	131	9					

SMYTHE, E.L.		WELL #: 7		RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6454 - 6472					
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
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
JOB# #1				WELL #:	3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6507 - 6517
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
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	3	1	195	3	N	-0-	27
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	27
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	27
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-	27
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	27
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	27

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CONNELL, THOMAS B.				WELL #:	1R	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6542 - 6552
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	11
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	11
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BEDDINGFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF.15287 - 15387
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD				WELL #:	2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.15078 - 15280
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9461 - 9802
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-	33
09	1110 N	189	-0-	-921	-0-	189	3			Y	-0-	33
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-	33
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	33
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-	33
01	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-	33

SHARP, A. L.				WELL #:	1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9502 - 9590
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	84
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-	84
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-	84
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	84
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	84
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	84

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

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
08		6200 X	2679	-0-	-3521	-0-	2679	3		Y	-0-			114
09		6000 X	2804	-0-	-3196	-0-	2804	3		Y	-0-			114
10		6200 X	2328	-0-	-3872	-0-	2328	3		Y	-0-			114
11		6000 X	2564	-0-	-3436	-0-	2564	3		Y	-0-			114
12		4433 X	2661	-0-	-1772	-0-	2661	3		Y	-0-			114
01		2883 X	2527	-0-	-356	-0-	2527	3		Y	-0-			114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

08		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			34
09		3000 N	4404	-0-	1404	1404	4404	3		N	-0-			34
10		3100 N	3878	-0-	778	2182	3878	3		N	-0-			34
11		3000 N	4177	-0-	1177	3359	4177	3		N	-0-			34
12		6969 X	3610	-0-	-3359	-0-	3610	3		N	-0-			34
*01		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3		N	-0-			34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

08	14B2 EXT	981	981	-0-	981	1305	981	3		N	-0-			68
09	14B2 EXT	1106	1106	-0-	1106	2411	1106	3		N	-0-			68
10	3204 X	793	793	-0-	-2411	-0-	793	3		N	-0-			68
11	960 N	953	953	-0-	-7	-0-	953	3		N	-0-			68
12	1147 N	692	692	-0-	-455	-0-	692	3		N	-0-			68
01	806 N	643	643	-0-	-163	-0-	643	3		N	-0-			68

SCOTT, A. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

08	14B2 EXT	2077	2077	-0-	2077	4095	2077	3		N	-0-			75
09	5722 X	1627	1627	-0-	-4095	-0-	1627	3		N	-0-			75
10	1278 X	1278	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			75
11	2010 N	1826	1826	-0-	-184	-0-	1826	3		N	-0-			75
12	1674 N	1328	1328	-0-	-346	-0-	1328	3		N	-0-			75
01	1271 N	1223	1223	-0-	-48	-0-	1223	3		N	-0-			75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

08	3222 X	3222	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3		N	-0-			43
09	3779 X	3779	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3		N	-0-			43
10	3629 X	3629	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3		N	-0-			43
11	3794 X	3794	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3		N	-0-			43
12	3558 X	3558	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3		N	-0-			43
*01	3573 X	3573	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3		N	-0-			43

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

08	14B2 EXT	109	109	-0-	109	605	109	3		N	-0-			18
09	14B2 EXT	148	148	-0-	148	753	148	3		N	-0-			18
10	14B2 EXT	107	107	-0-	107	860	107	3		N	-0-			18
11	14B2 EXT	244	244	-0-	244	1104	244	3		N	-0-			18
12	1416 X	312	312	-0-	-1104	-0-	312	3		N	-0-			18
*01	424 N	424	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

08	398 N	398	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			40
09	990 N	574	574	-0-	-416	-0-	574	3		N	-0-			40
10	403 N	367	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-			40
11	390 N	369	369	-0-	-21	-0-	369	3		N	-0-			40
12	762 N	762	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			40
*01	1003 N	1003	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			40

JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745				
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
08	14B2 EXT	726	-0-	726	3048	726	3	N	-0-			29
09	3367 X	319	-0-	-3048	-0-	319	3	N	-0-			29
10	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			29
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			29
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			29
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			29

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845				
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	177	3	13 9 N	12			122
09	1080 N	444	-0-	-636	-0-	420	3	24 9 N	22			144
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	200	3	13 9 N	12			156
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	172	3	26 9 N	24			180
12	465 N	219	-0-	-246	-0-	179	3	40 9 N	36	181 1		35
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	615	3	12 9 N	11			46

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	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				
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			75
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			75
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			75
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			75
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			75
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			75

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621				
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			31
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-			31
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			31
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			31
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1 9 N	1			32
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			32

GUINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765				
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-			86
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			86
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			86
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-			86
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			86
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	682	N	497	-0-	-185	-0-	-0-	491	3	6	9	N	5					85
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3	8	9	N	7					92
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	-0-	651	3	7	9	N	6					98
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	N	5					103
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	-0-	729	3	10	9	N	9					112
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	-0-	607	3	6	9	N	5					117

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					117
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	-0-	488	3			N	-0-					117
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	-0-	506	3			N	-0-					117
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					117
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					117
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					54
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					54
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	3			N	-0-					54
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					54
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	3			N	-0-					54
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	3			N	-0-					54

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
HARCROW, S		WELL #: 1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2672	N	2672	-0-	-0-	2672	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2790	N	2566	-0-	-224	2566	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2883	N	2737	-0-	-146	2737	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2627	N	2627	-0-	-0-	2627	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2666	N	2181	-0-	-485	2181	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3100	N	3404	-0-	304	3404	3	N	-0-	-0-	-0-

GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999			TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	3	N	-0-	96
09	510	N	354	-0-	-156	-0-	354	3	N	-0-	96
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3	N	-0-	96
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	96
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3	N	-0-	96
01	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	3	N	-0-	96

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552		
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	28
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	28
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	28
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	28
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	28
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	28

HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394			
08	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1722	3	3 9	N	3	124
09	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1590	3		N	-0-	124
10	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1706	3		N	-0-	124
11	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	3		N	-0-	124
12	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	3		N	-0-	124
01	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1664	3	3 9	N	3	127

HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370			
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3		N	-0-	63
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-	63
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3		N	-0-	63
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3		N	-0-	63
12	1054	N	923	-0-	-131	-0-	909	3	14 9	N	13	76
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	963	3	23 9	N	21	97

HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396			
08	1147	N	972	-0-	-175	-0-	970	3	2 9	N	2	109
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3		N	-0-	109
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6 9	N	5	114
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3		N	-0-	114
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	812	3	6 9	N	5	119
01	961	N	866	-0-	-95	-0-	862	3	4 9	N	4	123

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
SHARP, A. L.		WELL #:		3	RRCID ->	266936	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9924 - 10387	
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

08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522 3	1 9	N	1		62
09		3000 N	3053	-0-	53	53	3053 3		N	-0-		62
10		3100 N	3319	-0-	219	272	3309 3	10 9	N	9		71
11		3000 N	3226	-0-	226	498	3217 3	9 9	N	8		79
12		3625 X	3127	-0-	-498	-0-	3118 3	9 9	N	8		87
*01		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2884 3	10 9	N	9		96

HELMCAMP		WELL #:		6	RRCID ->	266942	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10086 - 10314	
08		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1628 3	13 9	N	12		126
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1534 3	2 9	N	2		128
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1577 3	1 9	N	1		129
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1611 3	2 9	N	2		131
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1617 3	8 9	N	7		138
*01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1422 3	64 9	N	58	174 1	22

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271269	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9964 - 10327	
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		131
09		810 N	745	-0-	-65	-0-	745 3		N	-0-		131
10		651 N	425	-0-	-226	-0-	425 3		N	-0-		131
11		720 N	358	-0-	-362	-0-	358 3		N	-0-		131
12		775 N	200	-0-	-575	-0-	200 3		N	-0-		131
*01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 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	
08		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3		N	-0-		85
09		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		N	-0-		85
10		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3		N	-0-		85
11		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3		N	-0-		85
12		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2677 3	2 9	N	2		87
*01		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2156 3	2 9	N	2		89

SHARP, A. L.		WELL #:		4	RRCID ->	272081	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9911 - 10314	
08		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3072 3	30 9	N	27		208
09		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3031 3	11 9	N	10		218
10		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3517 3	36 9	N	33	172 1	79
11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3186 3	19 9	N	17		96
12		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3147 3	31 9	N	28		124
*01		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2856 3	41 9	N	37		161

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9927 - 10330	
08		1271 N	1090	-0-	-181	-0-	1090 3		N	-0-		156
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-		156
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-		156
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-		156
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-		156
*01		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-		156

SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9927 - 10322	
08		930 N	865	-0-	-65	-0-	854 3	11 9	N	10		114
09		840 N	747	-0-	-93	-0-	744 3	3 9	N	3		117
10		930 N	679	-0-	-251	-0-	677 3	2 9	N	2		119
11		840 N	660	-0-	-180	-0-	658 3	2 9	N	2		121
12		775 N	619	-0-	-156	-0-	617 3	2 9	N	2		123
01		682 N	653	-0-	-29	-0-	651 3	2 9	N	2		125

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	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
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			27
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			27
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			27
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			27
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			27
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			27

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

08	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2		Y	-0-			104
09	390 N	314	-0-	-76	-0-	314 2		Y	-0-			104
10	465 N	390	-0-	-75	-0-	390 2		Y	-0-			104
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 2		Y	-0-			104
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			104
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		Y	-0-			104

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

08	341 N	4	-0-	-337	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2	Y	-0-		35	
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	Y	-0-		35	
10		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2	Y	-0-		35	
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-		35	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		35	
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		35	

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172													
08		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	Y	-0-		38	
09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	Y	-0-		38	
10		2604 N	2565	-0-	-39	-0-	2565	2	Y	-0-		38	
11		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2545	2	2 9	Y	2	40	
12		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2674	2	3 9	Y	3	42	
*01		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2758	2	4 9	Y	4	45	

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008													
08		589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2	Y	-0-		30	
09		540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2	Y	-0-		30	
10		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2	Y	-0-		30	
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2	Y	-0-		30	
12		527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2	Y	-0-		30	
01		496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2	Y	-0-		30	

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55	

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572													
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-		26	
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-		26	
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-		26	
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-		26	
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-		26	
*01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-		26	

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766													
08		2604 X	1822	-0-	-782	-0-	1822	2	Y	-0-		45	
09		2520 X	1732	-0-	-788	-0-	1732	2	Y	-0-		45	
10		2604 X	1757	-0-	-847	-0-	1757	2	Y	-0-		45	
11		1860 X	1692	-0-	-168	-0-	1692	2	Y	-0-		45	
12		1891 X	1658	-0-	-233	-0-	1658	2	Y	-0-		45	
01		1829 X	1683	-0-	-146	-0-	1683	2	Y	-0-		45	

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530													
08		2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2348	2	Y	-0-		26	
09		2280 N	2217	-0-	-63	-0-	2217	2	Y	-0-		26	
10		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	Y	-0-		26	
11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	Y	-0-		26	
12		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	Y	-0-		26	
*01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1 9	Y	1	26	

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143								
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 228221		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10371 - 10467	
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

08		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137 2			Y	-0-		37
09		1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1130 2			Y	-0-		37
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2			Y	-0-		37
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			Y	-0-		37
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2			Y	-0-		37
*01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			Y	-0-		37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 229672		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11106 - 12208	
08		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2			Y	-0-		81
09		330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2			Y	-0-		81
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2			Y	-0-		81
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			Y	-0-		81
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			Y	-0-		81
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2			Y	-0-		81

CARLISLE, J. C. GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 230134		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 9999 - 11021	
08		3069 X	2976	-0-	-93	-0-	2976 2			Y	-0-		37
09		2970 X	2813	-0-	-157	-0-	2813 2			Y	-0-		37
10		3069 X	3015	-0-	-54	-0-	3015 2			Y	-0-		37
11		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2916 2	7 9		Y	6		43
12		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2959 2	9 9		Y	8	1 8	50
01		3007 N	2844	-0-	-163	-0-	2840 2	4 9		Y	4	2 8	52

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 230446		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9965 - 11001	
08		589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2			Y	-0-		27
09		600 N	530	-0-	-70	-0-	530 2			Y	-0-		27
10		558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2			Y	-0-		27
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			Y	-0-		27
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185 2	1 9		Y	1	1 8	27
*01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			Y	-0-		27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230704		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10356 - 11020	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10627 - 10957	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10102 - 10820	
08		1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062 2			Y	-0-		27
09		1080 N	986	-0-	-94	-0-	986 2			Y	-0-		27
10		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017 2			Y	-0-		27
11		1020 N	967	-0-	-53	-0-	967 2			Y	-0-		27
12		1023 N	888	-0-	-135	-0-	888 2			Y	-0-		27
01		1023 N	704	-0-	-319	-0-	704 2			Y	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143												
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11902		PERF.11306 - 11694					
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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 233453		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10968		PERF. 9918 - 10819				
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10122 - 10992					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01		T. A.	22	-0-	22	22	22	2	2		Y	-0-					61

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10164 - 10821					
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					27
09		510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2			Y	-0-					27
10		496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					27
11		450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					27
12		403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					27
01		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 234838		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 11152		PERF.10638 - 11010					
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 236605		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11466 - 11700					
08		1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			Y	-0-					103
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					103
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					103
11		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			Y	-0-					103
12		1333 N	1037	-0-	-296	-0-	1037	2			Y	-0-					103
01		1178 N	423	-0-	-755	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	8			103

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 236606		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11424 - 11742					
08		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-					86
09		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			Y	-0-					86
10		1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			Y	-0-					86
11		1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			Y	-0-					86
12		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					86
01		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			Y	-0-					86

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926 2			Y	-0-	27
09		2940 X	2848	-0-	-92	-0-	2845 2	3 9		Y	3	30
10		3038 X	2974	-0-	-64	-0-	2970 2	4 9		Y	4	34
11		2940 X	2846	-0-	-94	-0-	2846 2			Y	-0-	34
12		3038 X	2781	-0-	-257	-0-	2781 2			Y	-0-	34
01		2976 X	2802	-0-	-174	-0-	2801 2	1 9		Y	1	34

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021												
08		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2			Y	-0-	57
09		420 N	374	-0-	-46	-0-	374 2			Y	-0-	57
10		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2			Y	-0-	57
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2			Y	-0-	57
12		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2			Y	-0-	57
*01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			Y	-0-	57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391												
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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253												
08		1085 X	195	-0-	-890	-0-	-0-	195	2			-0-
09		930 X	78	-0-	-852	-0-	-0-	78	2			-0-
10		1023 X	138	-0-	-885	-0-	-0-	138	2			-0-
11		990 X	57	-0-	-933	-0-	-0-	57	2			-0-
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					-0-
01		186 X NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					-0-

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719												
08		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	3055	2			27
09		3000 N	4089	-0-	1089	-0-	1089	4083	2	6	9	32
10		3100 N	3360	-0-	260	-0-	1349	3352	2	8	9	39
11		9571 X	8222	-0-	-1349	-0-	-0-	8213	2	9	9	47
12		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	-0-	7498	2	7	9	50
*01		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	-0-	6818	2	7	9	54

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661												
08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2			38
09		1170 N	1122	-0-	-48	-0-	-0-	1122	2			38
10		1240 N	1142	-0-	-98	-0-	-0-	1142	2			38
11		1170 N	1090	-0-	-80	-0-	-0-	1090	2			38
12		1147 N	1144	-0-	-3	-0-	-0-	1144	2			38
01		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	-0-	1134	2	2	9	40

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792												
08		558 N	515	-0-	-43	-0-	-0-	515	2			140
09		540 N	456	-0-	-84	-0-	-0-	456	2			140
10		527 N	471	-0-	-56	-0-	-0-	471	2			140
11		510 N	498	-0-	-12	-0-	-0-	498	2			140
12		465 N	369	-0-	-96	-0-	-0-	369	2			140
01		465 N	448	-0-	-17	-0-	-0-	448	2			140

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950												
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			50
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			50
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			50
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			50
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	-0-	254	2			50
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	258	2			50

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10444 - 11767		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1147 X	893	-0-	-254	-0-		893 2		Y	-0-		50
09		1020 X	944	-0-	-76	-0-		944 2		Y	-0-		50
10		1054 X	1013	-0-	-41	-0-		1013 2		Y	-0-		50
11		1020 X	911	-0-	-109	-0-		911 2		Y	-0-		50
12		1054 X	1031	-0-	-23	-0-		1030 2	1 9	Y	1	1 8	50
01		1023 X	885	-0-	-138	-0-		885 2		Y	-0-		50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018	PERF.10407 - 11760		
08		1426 N	1408	-0-	-18	-0-		1408 2		Y	-0-		70
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355 2		Y	-0-		70
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1497 2		Y	-0-		70
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1551 2		Y	-0-		70
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1524 2	1 9	Y	1	1 8	70
*01		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1537 2		Y	-0-		70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10107 - 10993		
08		4433 X	3849	-0-	-584	-0-		3849 2		Y	-0-		83
09		4290 X	3312	-0-	-978	-0-		3312 2		Y	-0-		83
10		4278 X	3443	-0-	-835	-0-		3443 2		Y	-0-		83
11		4020 X	3336	-0-	-684	-0-		3336 2		Y	-0-		83
12		3844 X	3353	-0-	-491	-0-		3353 2		Y	-0-		83
01		3844 X	3296	-0-	-548	-0-		3295 2	1 9	Y	1	1 8	83

XTO ENERGY INC. PULLEN		WELL #:		1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A		
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1055 2	9 9	Y	8		38
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-		807 2	36 9	Y	33		71
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-		588 2	6 9	Y	5		76
11		600 N	589	-0-	-11	-0-		587 2	2 9	Y	2	49 1	29
12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246 2		Y	-0-		29
*01		721 N	721	-0-	-0-	-0-		721 2		Y	-0-		29

OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 10322		
08		2356 N	2326	-0-	-30	-0-		2326 2		N	-0-		32
09		2280 N	2254	-0-	-26	-0-		2254 2		N	-0-		32
10		2356 N	2354	-0-	-2	-0-		2354 2		N	-0-		32
11		2250 N	2192	-0-	-58	-0-		2192 2		N	-0-		32
12		2325 N	2168	-0-	-157	-0-		2168 2		N	-0-		32
01		2356 N	2141	-0-	-215	-0-		2141 2		N	-0-		32

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)		WELL #:		1	RRCID ->	176910	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	16110	PERF.15262 - 15550		
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 3		N	-0-		-0-
09		210 N	204	-0-	-6	-0-		204 3		N	-0-		-0-
10		248 N	217	-0-	-31	-0-		217 3		N	-0-		-0-
11		240 N	123	-0-	-117	-0-		123 3		N	-0-		-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3		N	-0-		-0-
01		217 N	194	-0-	-23	-0-		194 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-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			
08	4619	X	4619	-0-	-0-	4618	2	1 9	N	1 1 8	-0-
09	4367	X	4367	-0-	-0-	4366	2	1 9	N	1 1 8	-0-
10	4433	X	4308	-0-	-125	4307	2	1 9	N	1 1 8	-0-
11	4470	X	4451	-0-	-19	4450	2	1 9	N	1 1 8	-0-
12	4619	X	4439	-0-	-180	4439	2		N	-0-	-0-
01	4619	X	4425	-0-	-194	4424	2	1 9	N	1 1 8	-0-

AKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387			
08	1023	N	781	-0-	-242	780	2	1 9	N	1 1 8	-0-
09	1500	N	720	-0-	-780	720	2		N	-0-	-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	1506	2	1 9	N	1 1 8	-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	983	2	1 9	N	1 1 8	-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	2067	2	2 9	N	2 2 8	-0-
01	1519	N	1000	-0-	-519	1000	2		N	-0-	-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886			
08	5405	X	5405	-0-	-0-	5404	2	1 9	N	1 1 8	-0-
09	3000	N	5102	-0-	2102	5101	2	1 9	N	1 1 8	-0-
10	3100	N	4375	-0-	1275	3377	2		N	-0-	-0-
11	7886	X	4509	-0-	-3377	4508	2	1 9	N	1 1 8	-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	4553	2	1 9	N	1 1 8	-0-
*01	4583	X	4583	-0-	-0-	4582	2	1 9	N	1 1 8	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864			
08	15345	X	11231	-0-	-4114	11231	2		N	-0-	-0-
09	14700	X	11389	-0-	-3311	11389	2		N	-0-	-0-
10	14911	X	11835	-0-	-3076	11834	2	1 9	N	1 1 8	-0-
11	13500	X	11511	-0-	-1989	11511	2		N	-0-	-0-
12	12932	X	12932	-0-	-0-	12931	2	1 9	N	1 1 8	-0-
*01	14370	X	14370	-0-	-0-	14369	2	1 9	N	1 1 8	-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930			
08	19499	X	17878	-0-	-1621	17877	2	1 9	N	1 1 8	-0-
09	18870	X	16220	-0-	-2650	16219	2	1 9	N	1 1 8	-0-
10	19499	X	12285	-0-	-7214	12284	2	1 9	N	1 1 8	-0-
11	18870	X	17691	-0-	-1179	17690	2	1 9	N	1 1 8	-0-
12	19499	X	8863	-0-	-10636	8862	2	1 9	N	1 1 8	-0-
01	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-			N	-0-	-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540			
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
08	10199 X	9984	-0-	-215	-0-	9983 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	10080 X	9663	-0-	-417	-0-	9663 2		N	-0-		-0-
10	10416 X	9801	-0-	-615	-0-	9801 2		N	-0-		-0-
11	10080 X	9673	-0-	-407	-0-	9672 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	10230 X	10117	-0-	-113	-0-	10117 2		N	-0-		-0-
01	9982 X	9753	-0-	-229	-0-	9752 2	1 9	N	1	1 8	-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569			
08	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11530 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	15024 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	16472 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	15184 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	15695 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	12152 X	11921	-0-	-231	-0-	11920 2	1 9	N	1	1 8	-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526			
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		N	-0-		-0-
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		N	-0-		-0-
10	2945 X	2520	-0-	-425	-0-	2519 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3412 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2		N	-0-		-0-
*01	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4324 2	1 9	N	1	1 8	-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027			
08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2		N	-0-		-0-
09	3420 X	2548	-0-	-872	-0-	2548 2		N	-0-		-0-
10	3565 X	2643	-0-	-922	-0-	2643 2		N	-0-		-0-
11	3450 X	2885	-0-	-565	-0-	2885 2		N	-0-		-0-
12	3565 X	2800	-0-	-765	-0-	2800 2		N	-0-		-0-
01	3255 X	2278	-0-	-977	-0-	2277 2	1 9	N	1	1 8	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414			
08	3348 X	2246	-0-	-1102	-0-	2246 2		N	-0-		-0-
09	3120 X	2229	-0-	-891	-0-	2229 2		N	-0-		-0-
10	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 2		N	-0-		-0-
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2		N	-0-		-0-
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-		-0-
*01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 2		N	-0-		-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535		PERF.15406 - 16057			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15198 - 15974			
08	1767 N	1551	-0-	-216	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1280	-0-	-220	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1206	-0-	-375	-0-	1206	2		N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15036 - 15701			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14838 - 16071			
08	4805 X	4244	-0-	-561	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
09	4590 X	4320	-0-	-270	-0-	4319	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	4650 X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	4176	-0-	-294	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	3986	-0-	-478	-0-	3985	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	4464 X	3421	-0-	-1043	-0-	3421	2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

08	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	14481	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12982	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
11	1350 X	976	-0-	-374	-0-	976	2		N	-0-			-0-
12	1395 X	92	-0-	-1303	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	1395 X	628	-0-	-767	-0-	628	2		N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

08	2573 X	337	-0-	-2236	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09	1620 X	360	-0-	-1260	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	1674 X	408	-0-	-1266	-0-	408	2		N	-0-			-0-
11	1260 X	543	-0-	-717	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12	713 X	496	-0-	-217	-0-	496	2		N	-0-			-0-
*01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2		N	-0-			-0-
09	480 N	337	-0-	-143	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11	510 N	346	-0-	-164	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
01	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	2		N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

08	20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	20381	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	13696	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	14790	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	17037	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	13812	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	11763	2	2 9	N	2	2 8		-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

08	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
09	2070 N	1953	-0-	-117	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1753	-0-	-324	-0-	1753	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804								
08	7750 X	7025	-0-	-725	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
09	7500 X	6837	-0-	-663	-0-	6836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7688 X	6068	-0-	-1620	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
11	7050 X	6421	-0-	-629	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
12	7223 X	6671	-0-	-552	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
01	7068 X	6656	-0-	-412	-0-	6655	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551								
08	5952 X	3118	-0-	-2834	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	1953	-0-	-3807	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	5324	-0-	-628	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
12	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
*01	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14154 - 16599			
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
08	15717 X	12663	-0-	-3054	-0-	12662	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	15210 X	12252	-0-	-2958	-0-	12250	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	15686 X	2344	-0-	-13342	-0-	2343	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	14190 X	9050	-0-	-5140	-0-	9049	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	13330 X	12010	-0-	-1320	-0-	12009	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	17095	2	3 9	N	3	3 8		-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778			
08	10726 X	9178	-0-	-1548	-0-	9178	2		N	-0-			-0-
09	10530 X	9398	-0-	-1132	-0-	9397	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	10881 X	8360	-0-	-2521	-0-	8359	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	10530 X	8263	-0-	-2267	-0-	8262	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	10726 X	7807	-0-	-2919	-0-	7806	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	9703 X	7576	-0-	-2127	-0-	7575	2	1 9	N	1	1 8		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490			
08	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2		N	-0-			-0-
09	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8318	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6216	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7738	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2		N	-0-			-0-
*01	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7603	2	1 9	N	1	1 8		-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174			
08	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	9824	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	8250 X	7583	-0-	-667	-0-	7581	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	11703	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12316	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	12639	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*01	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	14188	2	2 9	N	2	2 8		-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642			
08	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
*01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
08	09	10	11	12	01	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926 - 16248						
08	17825	X	17575	-0-	-250	-0-	17574	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	18180	X	16956	-0-	-1224	-0-	16955	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	18786	X	16568	-0-	-2218	-0-	16567	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	18180	X	16867	-0-	-1313	-0-	16866	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	17887	X	16635	-0-	-1252	-0-	16633	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	17577	X	16816	-0-	-761	-0-	16815	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675						
08	16554	X	15991	-0-	-563	-0-	15990	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	16020	X	15144	-0-	-876	-0-	15143	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	16523	X	12254	-0-	-4269	-0-	12253	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16184	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	15996	X	15335	-0-	-661	-0-	15334	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	15996	X	14935	-0-	-1061	-0-	14933	2	2	9	N	2	2	8	-0-	

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778						
08	12183	X	10674	-0-	-1509	-0-	10673	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	11790	X	9547	-0-	-2243	-0-	9546	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	12183	X	8740	-0-	-3443	-0-	8739	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10985	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	11160	X	9916	-0-	-1244	-0-	9915	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	10664	X	10658	-0-	-6	-0-	10656	2	2	9	N	2	2	8	-0-	

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399						
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-			-0-	
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2392	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			-0-	
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-	
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-	
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864 - 15870						
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581						
08	34376 X	34376	-0-	-0-	-0-	34374	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	33024 X	33024	-0-	-0-	-0-	33022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	30132 X	26082	-0-	-4050	-0-	26081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	31681 X	31681	-0-	-0-	-0-	31680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	32762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	31372 X	31372	-0-	-0-	-0-	31369	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141 - 15718						
08	8525 X	6373	-0-	-2152	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	8250 X	1354	-0-	-6896	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8525 X	384	-0-	-8141	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	6420 X	410	-0-	-6010	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	6510 X	77	-0-	-6433	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	6386 X	411	-0-	-5975	-0-	411	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597						
08	7626 X	7049	-0-	-577	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
09	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	8506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	9052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8804 X	4990	-0-	-3814	-0-	4989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8804 X	8076	-0-	-728	-0-	8075	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581						
08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6417 X	1745	-0-	-4672	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	6210 X	65	-0-	-6145	-0-	64	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512						
08	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691	
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
08	26102 X	23954	-0-	-2148	-0-	23954	2				-0-
09	25260 X	19613	-0-	-5647	-0-	19611	2	2	9	N	-0-
10	26102 X	23838	-0-	-2264	-0-	23837	2	1	9	N	-0-
11	25260 X	22930	-0-	-2330	-0-	22929	2	1	9	N	-0-
12	26102 X	12426	-0-	-13676	-0-	12424	2	2	9	N	-0-
01	23963 X	13567	-0-	-10396	-0-	13565	2	2	9	N	-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250	
08	7285 X	6424	-0-	-861	-0-	6423	2	1	9	N	-0-
09	7050 X	6407	-0-	-643	-0-	6406	2	1	9	N	-0-
10	7285 X	5244	-0-	-2041	-0-	5243	2	1	9	N	-0-
11	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6572	2	1	9	N	-0-
12	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6915	2	1	9	N	-0-
*01	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7120	2	1	9	N	-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826	
08	17143 X	8991	-0-	-8152	-0-	8990	2	1	9	N	-0-
09	16590 X	2742	-0-	-13848	-0-	2741	2	1	9	N	-0-
10	17143 X	4355	-0-	-12788	-0-	4355	2				-0-
11	10290 X	6375	-0-	-3915	-0-	6374	2	1	9	N	-0-
12	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10433	2	1	9	N	-0-
*01	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9348	2	1	9	N	-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552	
08	9145 X	6428	-0-	-2717	-0-	6428	2				-0-
09	7710 X	6424	-0-	-1286	-0-	6423	2	1	9	N	-0-
10	7967 X	3966	-0-	-4001	-0-	3966	2				-0-
11	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7870	2	1	9	N	-0-
12	6634 X	6425	-0-	-209	-0-	6424	2	1	9	N	-0-
01	6634 X	4755	-0-	-1879	-0-	4755	2			N	-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110 - 16265	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC REDDEN		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029		- 15710				
08	5518 X	3662	-0-	-1856	-0-	3661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5310 X	330	-0-	-4980	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6588	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196		- 15602				
08	30194 X	18519	-0-	-11675	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
09	30420 X	21638	-0-	-8782	-0-	21637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	33015 X	27453	-0-	-5562	-0-	27452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	31950 X	12687	-0-	-19263	-0-	12686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	33015 X	2781	-0-	-30234	-0-	2780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	27466 X	19712	-0-	-7754	-0-	19709	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784		- 15710				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446		- 15828				
08	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708		- 16186				
08	32922 X	21486	-0-	-11436	-0-	21485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	31860 X	19127	-0-	-12733	-0-	19126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	32922 X	18661	-0-	-14261	-0-	18659	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	27330 X	23852	-0-	-3478	-0-	23851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	24614 X	22349	-0-	-2265	-0-	22347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	21483 X	15277	-0-	-6206	-0-	15276	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15777		- 15783				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
11	2550 N	1928	-0-	-622	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
12	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	1447	-0-	-537	-0-	1447	2			N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15948 - 16399				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875		PERF.13780 - 15676				
08	3286 X	503	-0-	-2783	-0-	503	2			N	-0-			-0-
09	1350 X	556	-0-	-794	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	868 X	431	-0-	-437	-0-	431	2			N	-0-			-0-
11	480 X	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-			-0-
12	589 X	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-			-0-
01	589 X	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-			-0-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628				
08	31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	31195	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	32773 X	32773	-0-	-0-	-0-	32771	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	28166	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	30180 X	7036	-0-	-23144	-0-	7035	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	35621 X	35621	-0-	-0-	-0-	35619	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	33852 X	21891	-0-	-11961	-0-	21888	2	3	9	N	3	3	8	-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084				
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
08	23033 X	14963	-0-	-8070	-0-	14963 2		N	-0-			-0-
09	22290 X	9087	-0-	-13203	-0-	9087 2		N	-0-			-0-
10	20057 X	9949	-0-	-10108	-0-	9949 2		N	-0-			-0-
11	19170 X	6828	-0-	-12342	-0-	6828 2		N	-0-			-0-
12	19251 X	7138	-0-	-12113	-0-	7138 2		N	-0-			-0-
01	14973 X	14931	-0-	-42	-0-	14928 2	3 9	N	3	3 8		-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010				
08	6355 X	2535	-0-	-3820	-0-	2535 2		N	-0-			-0-
09	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9514 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7318 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8154 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	6355 X	4276	-0-	-2079	-0-	4275 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7727 2	3 9	N	3	3 8		-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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
NASH		161634										
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476				
08	5239 X	3636	-0-	-1603	-0-	3636 3		N	-0-			-0-
09	5070 X	3499	-0-	-1571	-0-	3499 3		N	-0-			-0-
10	5239 X	5007	-0-	-232	-0-	5007 3		N	-0-			-0-
11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 3		N	-0-			-0-
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 3		N	-0-			-0-
*01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598 3		N	-0-			-0-

NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391				
08	7905 X	5339	-0-	-2566	-0-	5339 3		N	-0-			-0-
09	7650 X	5786	-0-	-1864	-0-	5786 3		N	-0-			-0-
10	7905 X	4510	-0-	-3395	-0-	4510 3		N	-0-			-0-
11	6930 X	3833	-0-	-3097	-0-	3833 3		N	-0-			-0-
12	6355 X	5881	-0-	-474	-0-	5881 3		N	-0-			-0-
*01	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN (TRAVIS PEAK)
AP OPERATING, INC.
LANE, T. W.

49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
027049

WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

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 M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3 N		3	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	3000 N	8267	-0-	5267	5267	8267	3			Y	-0-			-0-
12	3100 N	30488	-0-	27388	32655	30488	3			Y	-0-			-0-
*01	39427 X	6772	-0-	-32655	-0-	6772	3			Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M.

WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		Y	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)
REYNOLDS E & P, INC.
PULLIN, W. R.

49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
704466

WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	6	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)
PHILLIPS, JACK L. CO.
CARTER BLOXOM UNIT

49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
663109

WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011

XTO ENERGY INC.
GERRED, D.E.

945936
WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 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
08	3317 X	351	-0-	-2966	-0-	11	1	340	2	N	-0-			145
09	3210 X	3106	-0-	-104	-0-	93	1	3013	2	N	-0-			145
10	2852 X	2314	-0-	-538	-0-	70	1	2244	2	N	-0-			145
11	1980 X	808	-0-	-1172	-0-	24	1	775	2	N	8			153
						9	9							
12	3224 X	1146	-0-	-2078	-0-	34	1	1104	2	N	7			160
						8	9							
01	3224 X	1734	-0-	-1490	-0-	50	1	1597	2	N	79	188	1	51
						87	9							

COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764					
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211100		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233533		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786					
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	2			23
						2	9							
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	7	1	223	2	N	-0-			23
10	465 N	133	-0-	-332	-0-	4	1	129	2	N	-0-			23
11	330 N	202	-0-	-128	-0-	6	1	196	2	N	-0-			23
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	6	1	200	2	N	-0-			23
01	124 N	45	-0-	-79	-0-	1	1	44	2	N	-0-			23

MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723					
08	9083 X	8205	-0-	-878	-0-	247	1	7958	2	N	-0-			357
09	8700 X	4189	-0-	-4511	-0-	126	1	4063	2	N	-0-			357
10	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	312	1	10053	2	N	-0-			357
11	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	267	1	8604	2	N	-0-			357
12	9145 X	8696	-0-	-449	-0-	261	1	8435	2	N	-0-			357
01	10354 X	8675	-0-	-1679	-0-	261	1	8414	2	N	-0-			357

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					
08	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1658	3	4	9	Y	4			168
09	2310 N	704	-0-	-1606	-0-	620	3	84	9	Y	76	194	1	50
10	1860 N	566	-0-	-1294	-0-	564	3	2	9	Y	2			52
11	1620 N	1343	-0-	-277	-0-	1315	3	28	9	Y	25			77
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1865	3	122	9	Y	111	183	1	5
*01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1627	3	72	9	Y	65			70

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	Y	-0-			-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	Y	-0-			-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	Y	-0-			-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	Y	-0-			-0-
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-			-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-			-0-
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850								
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	262316	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116 -	7121
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
08	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	74	-0-	74	132	74	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	58	-0-	58	190	58	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	49	-0-	49	239	48	2	Y	1	1	1	-0-
12	DLQ G-10	42	-0-	42	281	41	2	Y	1	1	1	-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	331	50	2	Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				51599 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	262316	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116 -	7121
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
08	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	247	-0-	247	396	247	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	16	-0-	16	412	16	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	35	-0-	35	447	33	2	Y	2	2	1	-0-
12	DLQ G-10	125	-0-	125	572	121	2	Y	4	4	1	-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	699	127	2	Y	-0-			-0-

WAREING				51599 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	262316	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116 -	7121
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
08	DLQ G-10	468	-0-	468	468	468	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	481	-0-	481	949	481	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	280	-0-	280	1229	280	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	376	-0-	376	1605	368	2	Y	7	7	1	-0-
12	DLQ G-10	481	-0-	481	2086	466	2	Y	14	14	1	-0-
01	DLQ G-10	485	-0-	485	2571	485	2	Y	-0-			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TARRANT			
FDL OPERATING, LLC		263924										
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #: 2		RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 4732 - 5629		
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

08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-			44
09		870 N	745	-0-	-125	-0-	745 3	N	-0-			44
10		899 N	655	-0-	-244	-0-	655 3	N	-0-			44
11		990 N	518	-0-	-472	-0-	518 3	N	-0-			44
*12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-			44
*01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-			44

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		
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
FEENEY HILL GAS UNIT		237752										
		WELL #: 1		RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13148 - 13236		
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)		53562 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 169539		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16260		PERF.15692 - 16027		
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

08		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-			-0-
12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
*01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	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		
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

08		372 N	335	-0-	-37	-0-	17 1	318 2	N	-0-		119
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	26 1	554 2	N	-0-		119
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	60 1	1432 2	N	-0-		119
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	76 1	1741 2	N	-0-		119
*12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	53 1	1524 2	N	-0-		119
*01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	26 1	1748 2	N	-0-		119

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 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
08	279 N	110	-0-	-169	-0-	6	1	104	2	N	-0-			22
09	300 N	110	-0-	-190	-0-	5	1	105	2	N	-0-			22
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	-0-			22
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	7	1	805	2	N	-0-			22
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1122	2	N	-0-			22
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	3	1	82	2	N	181	178	1	25
						199	9							

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	2	N	28			303
						31	9							
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	82	1	1768	2	N	52	178	1	177
						57	9							
10	2170 N	1632	-0-	-538	-0-	65	1	1545	2	N	20			197
						22	9							
11	1620 N	1199	-0-	-421	-0-	48	1	1110	2	N	37	181	1	53
						41	9							
12	1984 N	1477	-0-	-507	-0-	50	1	1427	2	N	-0-			53
01	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	62	1	1484	2	N	62			115
						68	9							

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

08	1550 #	1478	-0-	-72	-0-	1476	2	2	9	N	2			21
09	1500 #	1452	-0-	-48	-0-	1450	2	2	9	N	2			23
10	1612 #	1433	-0-	-179	-0-	1432	2	1	9	N	1			24
11	1560 #	1373	-0-	-187	-0-	1371	2	2	9	N	2			26
12	1612 #	1367	-0-	-245	-0-	1366	2	1	9	N	1			27
01	1488 #	1375	-0-	-113	-0-	1372	2	3	9	N	3			30

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-			20
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			20
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-			20
11	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1613	3	3	9	N	3			23
12	1612 N	1114	-0-	-498	-0-	1112	3	2	9	N	2			25
01	1736 N	982	-0-	-754	-0-	976	3	6	9	N	5			30

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			15
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			15
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			15
11	570 N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-			15
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-			15
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-			15

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 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2227	2	N	-0-	-0-
09	1950 X	1614	-0-	-336	-0-	-0-	124	1	1490	2	N	-0-	-0-
10	2015 N	1620	-0-	-395	-0-	-0-	130	1	1490	2	N	-0-	-0-
11	1950 N	1124	-0-	-826	-0-	-0-	81	1	1043	2	N	-0-	-0-
12	1674 N	1210	-0-	-464	-0-	-0-	90	1	1120	2	N	-0-	-0-
01	1612 N	989	-0-	-623	-0-	-0-	75	1	914	2	N	-0-	-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT	416	-0-	416	416	30	1	386	2	N	-0-					131
12	14B2 EXT	448	-0-	448	864	33	1	415	2	N	-0-					131
01	14B2 EXT	312	-0-	312	1176	24	1	288	2	N	-0-					131

WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					N	-0-					34
09	483 X	-0-	-0-	-483	-0-					N	-0-					34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	19	1	245	2	N	-0-					82
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-					82
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	-0-					82
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	N	-0-					82
12	558 N	337	-0-	-221	-0-	25	1	312	2	N	-0-					82
01	527 N	343	-0-	-184	-0-	26	1	317	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BONNER, ANDY				//CONT.// 120027											
		WELL #:		3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	219817	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782 - 10853	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC OSBORN		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 7		RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282		PERF.10743 - 11370					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

BONNER, TOM				WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 10790			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	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	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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.		WELL #:		1	RRCID ->	198154	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 12082					
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-					32
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-					32
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					32
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-					32
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					32
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					32

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	200673	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 12103					
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-					36
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-					36
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-					36
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-					36
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-					36
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4 9	N	4					40

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 UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	866	-0-	-33	-0-		866 3		N	-0-			44
09	840 N	783	-0-	-57	-0-		783 3		N	-0-			44
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3		N	-0-			44
11	840 N	724	-0-	-116	-0-		723 3	1 9	N	1			45
12	806 N	799	-0-	-7	-0-		799 3		N	-0-			45
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759 3		N	-0-			45

BONNER		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980			
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		2057 3		N	-0-			40
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1521 3		N	-0-			40
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1824 3		N	-0-			40
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		1760 3		N	-0-			40
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		1975 3		N	-0-			40
*01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		1944 3	7 9	N	6			46

BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705 3		N	-0-			11
09	570 N	559	-0-	-11	-0-		559 3		N	-0-			11
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-		639 3		N	-0-			11
11	600 N	414	-0-	-186	-0-		414 3		N	-0-			11
12	589 N	395	-0-	-194	-0-		395 3		N	-0-			11
01	620 N	500	-0-	-120	-0-		500 3		N	-0-			11

BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 11964			
08	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-		2897 3	1 9	N	1			17
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		2356 3		N	-0-			17
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		2000 3		N	-0-			17
11	1500 N	1421	-0-	-79	-0-		1421 3		N	-0-			17
12	1550 N	1113	-0-	-437	-0-		1113 3		N	-0-			17
01	1550 N	1237	-0-	-313	-0-		1237 3		N	-0-			17

BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11000 - 12060			
08	403 N	399	-0-	-4	-0-		399 3		N	-0-			41
09	390 N	375	-0-	-15	-0-		375 3		N	-0-			41
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 3		N	-0-			41
11	390 N	337	-0-	-53	-0-		337 3		N	-0-			41
12	403 N	355	-0-	-48	-0-		355 3		N	-0-			41
01	341 N	328	-0-	-13	-0-		328 3		N	-0-			41

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10723 - 10814			
08	124 N	110	-0-	-14	-0-		110 3		N	-0-			59
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3		N	-0-			59
10	155 N	101	-0-	-54	-0-		101 3		N	-0-			59
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3		N	-0-			59
12	186 N	101	-0-	-85	-0-		101 3		N	-0-			59
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3		N	-0-			59

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
LOPER				WELL #:	2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11547	- 11720	
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622	- 11628	
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-			10
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-			10
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			10
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	8	1	96	2	N	-0-			10
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	11	1	131	2	N	-0-			10
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-			10

WOLENS HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904	- 11916	
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	66	1	834	2	N	-0-			82
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			82
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	742	2	N	-0-			82
11	540 N	400	-0-	-140	-0-	29	1	371	2	N	-0-			82
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-			82
01	558 N	427	-0-	-131	-0-	32	1	395	2	N	-0-			82

BONNER, ANDY				WELL #:	1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840	- 11924	
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	166	1	2095	2	N	-0-			80
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	185	1	2229	2	N	-0-			80
10	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	191	1	2184	2	N	-0-			80
11	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	166	1	2140	2	N	-0-			80
12	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	162	1	2019	2	N	24			104
						26	9							
*01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	180	1	2191	2	N	-0-			104

BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754	- 11870	
08	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	293	1	3708	2	N	-0-			55
09	4230 X	3853	-0-	-377	-0-	296	1	3557	2	N	-0-			55
10	4371 X	4067	-0-	-304	-0-	316	1	3619	2	N	120			175
						132	9							
11	4200 X	4017	-0-	-183	-0-	290	1	3727	2	N	-0-			175
12	4247 X	4025	-0-	-222	-0-	298	1	3702	2	N	23			198
						25	9							
*01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	350	1	4262	2	N	1	150	1	49
						1	9							

OSBORN				WELL #:	1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732	- 11158	
08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	385	1	4870	2	N	16	166	1	57
						18	9							
09	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	341	1	4106	2	N	-0-			57
10	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	359	1	4110	2	N	-0-			57
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	320	1	4120	2	N	-0-			57
12	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	375	1	4667	2	N	-0-			57
*01	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	405	1	4938	2	N	-0-			57

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10660 - 11712	
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
08		6572 X	5041	-0-	-1531	-0-	369 1	4672 2	N	-0-			72
09		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	503 1	6045 2	N	-0-			72
10		6572 X	6406	-0-	-166	-0-	514 1	5892 2	N	-0-			72
11		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	552 1	7105 2	N	-0-			72
12		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	639 1	7938 2	N	74	79 1		67
							81 9						
*01		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	657 1	8005 2	N	-0-			67

PYRAMID LAND		WELL #:		3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	10858 - 11860	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PYRAMID LAND		WELL #:		2	RRCID ->	190927	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10808 - 11840	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

OSBORN		WELL #:		2	RRCID ->	191143	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10630 - 11744	
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			25
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	67 1	860 2	N	-0-			25
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	65 1	813 2	N	2			27
							2 9						
*01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	61 1	745 2	N	-0-			27

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	11502 - 11512	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	193606	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10670 - 11692	
08		1302 N	847	-0-	-455	-0-	62 1	785 2	N	-0-			25
09		840 N	611	-0-	-229	-0-	47 1	564 2	N	-0-			25
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	90 1	1035 2	N	-0-			25
11		810 N	429	-0-	-381	-0-	31 1	398 2	N	-0-			25
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	70 1	875 2	N	-0-			25
01		1116 N	630	-0-	-486	-0-	48 1	582 2	N	-0-			25

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874								
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
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	242	176	1		157	
						266	9									
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	31				188	
						34	9									
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	221	183	1		226	
						243	9									
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	120				346	
						132	9									
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	N	142	368	1		120	
						156	9									
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	N	212				332	
						233	9									

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690								
08	3255 X	2725	-0-	-530	-0-	200	1	2525	2	N	-0-				60	
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	209	1	2516	2	N	-0-				60	
10	2635 X	2544	-0-	-91	-0-	204	1	2340	2	N	-0-				60	
11	2640 X	2050	-0-	-590	-0-	148	1	1902	2	N	-0-				60	
12	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	157	1	1951	2	N	89	137	1		12	
						98	9									
01	2821 X	2226	-0-	-595	-0-	169	1	2057	2	N	-0-				12	

PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790								
08	682 N	666	-0-	-16	-0-	49	1	617	2	N	-0-				34	
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	49	1	588	2	N	-0-				34	
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	52	1	592	2	N	-0-				34	
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	49	1	628	2	N	-0-				34	
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-				34	
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	48	1	583	2	N	-0-				34	

WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650								
08	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	113	1	1432	2	N	-0-				27	
09	1590 N	1538	-0-	-52	-0-	118	1	1420	2	N	-0-				27	
10	1488 N	1204	-0-	-284	-0-	97	1	1107	2	N	-0-				27	
11	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	105	1	1354	2	N	-0-				27	
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	114	1	1423	2	N	75	73	1		29	
						83	9									
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	110	1	1346	2	N	-0-				29	

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861												
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	25 1	310 2	N	-0-		17
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	28 1	331 2	N	-0-		17
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	29 1	332 2	N	-0-		17
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	27 1	349 2	N	-0-		17
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	29 1	364 2	N	-0-		17
*01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	29 1	347 2	N	-0-		17
LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624												
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		35
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 2	N	-0-		35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	N	-0-		35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096												
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	150 1	1891 2	N	-0-		25
09		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	190 1	2290 2	N	-0-		25
10		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	213 1	2439 2	N	-0-		25
11		3000 N	3020	-0-	20	20	218 1	2802 2	N	-0-		25
12		3100 N	3399	-0-	299	299	253 1	3146 2	N	-0-		25
*01		3100 N	3418	-0-	318	637	259 1	3159 2	N	-0-		25
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08		1395 N	782	-0-	-613	-0-	57 1	725 2	N	-0-		110
09		1380 N	525	-0-	-855	-0-	40 1	485 2	N	-0-		110
10		1550 N	229	-0-	-1321	-0-	18 1	211 2	N	-0-		110
11		750 N	212	-0-	-538	-0-	15 1	197 2	N	-0-		110
12		558 N	5	-0-	-553	-0-	5 2		N	-0-		110
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		110

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750														
M	ALLOW 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

08	713 N	208	-0-	-505	-0-	15	1	193	2	N	-0-			60
09	600 N	408	-0-	-192	-0-	31	1	377	2	N	-0-			60
10	620 N	522	-0-	-98	-0-	42	1	480	2	N	-0-			60
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	N	-0-			60
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	60	1	741	2	N	-0-			60
*01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	897	2	N	-0-			60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	101	1	1273	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	101	1	1219	2	N	-0-			-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	104	1	1193	2	N	-0-			-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	91	1	1166	2	N	-0-			-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	86	1	1072	2	N	-0-			-0-
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	90	1	1096	2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738														
08	1984 N	1778	-0-	-206	-0-	130	1	1648	2	N	-0-			162
09	1920 N	1454	-0-	-466	-0-	112	1	1342	2	N	-0-			162
10	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	158	1	1812	2	N	-0-			162
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	172	1	2209	2	N	-0-			162
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	151	1	1873	2	N	3	39 1		126
01	1984 N	1803	-0-	-181	-0-	137	1	1666	2	N	-0-			126

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215752	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828	- 11820			
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
08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	209	1	2649	2	N	-0-				10
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	154	1	1846	2	N	-0-				10
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	204	1	2334	2	N	-0-				10
11	3000 N	3381	-0-	381	381	244	1	3137	2	N	-0-				10
12	3100 N	3422	-0-	322	703	255	1	3167	2	N	-0-				10
*01	1762 N	1059	-0-	-703	-0-	80	1	979	2	N	-0-				10

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626	- 11561			
08	186 N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	2	N	-0-				25
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				25
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-				25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				25
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				25
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				25

WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702	- 11719			
08	2573 X	2123	-0-	-450	-0-	156	1	1967	2	N	-0-				29
09	2490 X	2421	-0-	-69	-0-	186	1	2235	2	N	-0-				29
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	225	1	2577	2	N	-0-				29
11	2400 X	2318	-0-	-82	-0-	167	1	2151	2	N	-0-				29
12	2511 X	2454	-0-	-57	-0-	183	1	2271	2	N	-0-				29
*01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	216	1	2633	2	N	-0-				29

BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576	- 12016			
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	N	-0-				50
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	48	1	574	2	N	-0-				50
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	51	1	590	2	N	-0-				50
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	N	-0-				50
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	74	1	917	2	N	-0-				50
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	746	2	N	-0-				50

WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160	- 11954			
08	3224 X	1915	-0-	-1309	-0-	140	1	1775	2	N	-0-				49
09	3120 X	2511	-0-	-609	-0-	193	1	2318	2	N	-0-				49
10	2976 X	1453	-0-	-1523	-0-	117	1	1336	2	N	-0-				49
11	2880 X	2067	-0-	-813	-0-	149	1	1918	2	N	-0-				49
12	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	185	1	2295	2	N	-0-				49
*01	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	211	1	2566	2	N	-0-				49

WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784	- 11846			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
WOOD		WELL #:		13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666	- 11778	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
08	2077 N	2024	-0-	-53	-0-		148 1	1876 2	N	-0-			27
09	1950 N	1729	-0-	-221	-0-		133 1	1596 2	N	-0-			27
10	2015 N	1560	-0-	-455	-0-		125 1	1435 2	N	-0-			27
11	1950 N	1792	-0-	-158	-0-		129 1	1663 2	N	-0-			27
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		136 1	1693 2	N	37			64
*01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		41 9	122 1	N	-0-			64

TOM BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510	- 11596	
08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		248 1	3141 2	N	-0-			77
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		231 1	2775 2	N	-0-			77
10	3038 X	2733	-0-	-305	-0-		219 1	2514 2	N	-0-			77
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-		215 1	2765 2	N	-0-			77
12	3038 X	2912	-0-	-126	-0-		217 1	2695 2	N	-0-			77
*01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-		237 1	2892 2	N	-0-			77

WOOD		WELL #:		15	RRCID ->	218860	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943	- 11925	
08	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	465	1 1	18 2	N	-0-			20
09	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID ->	219220	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937	- 11913	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	219816	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782	- 11757	
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		151 1	1912 2	N	-0-			85
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		153 1	1837 2	N	-0-			85
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		144 1	1649 2	N	-0-			85
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		106 1	1360 2	N	-0-			85
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-		193 1	2395 2	N	-0-			85
*01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-		198 1	2416 2	N	-0-			85

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630	- 11766	
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		138 1	1747 2	N	-0-			80
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		99 1	1190 2	N	-0-			80
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		93 1	1068 2	N	-0-			80
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		94 1	1209 2	N	-0-			80
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		99 1	1226 2	N	-0-			80
*01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		100 1	1222 2	N	-0-			80

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
J. WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	220467	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10936	- 11779
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		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689	- 11521
08	2139 X	1421	-0-	-718	-0-	104	1	1317	2	N	-0-	29
09	2070 X	1230	-0-	-840	-0-	94	1	1136	2	N	-0-	29
10	2139 X	1082	-0-	-1057	-0-	87	1	995	2	N	-0-	29
11	2070 X	841	-0-	-1229	-0-	61	1	780	2	N	-0-	29
12	2139 X	784	-0-	-1355	-0-	58	1	726	2	N	-0-	29
01	1426 X	715	-0-	-711	-0-	54	1	661	2	N	-0-	29

WOOD		WELL #:		14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666	- 11756
08	1736 N	1259	-0-	-477	-0-	92	1	1167	2	N	-0-	26
09	1710 N	1059	-0-	-651	-0-	81	1	978	2	N	-0-	26
10	1767 N	1303	-0-	-464	-0-	105	1	1198	2	N	-0-	26
11	1230 N	278	-0-	-952	-0-	20	1	258	2	N	-0-	26
12	1085 N	358	-0-	-727	-0-	27	1	331	2	N	-0-	26
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	26

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221091	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11536	- 11561
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221379	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11628	- 11636
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	868 N	587	-0-	-281	-0-	43	1	544	2	N	-0-	34
09	840 N	731	-0-	-109	-0-	56	1	675	2	N	-0-	34
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	71	1	812	2	N	-0-	34
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	63	1	810	2	N	-0-	34
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	52	1	644	2	N	-0-	34
01	868 N	690	-0-	-178	-0-	52	1	638	2	N	-0-	34

WOOD		WELL #:		17	RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909	- 11913
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-	74
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	38	1	453	2	N	-0-	74
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	38	1	438	2	N	-0-	74
11	510 N	363	-0-	-147	-0-	26	1	337	2	N	-0-	74
12	496 N	367	-0-	-129	-0-	27	1	340	2	N	-0-	74
01	465 N	378	-0-	-87	-0-	29	1	349	2	N	-0-	74

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919												
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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	2201 N	1770	-0-	-431	-0-	130	1	1640	2	N	-0-	59
09	1950 N	1351	-0-	-599	-0-	104	1	1247	2	N	-0-	59
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	100	1	1142	2	N	-0-	59
11	1710 N	1239	-0-	-471	-0-	89	1	1150	2	N	-0-	59
12	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	87	1	1077	2	N	-0-	59
01	1240 N	940	-0-	-300	-0-	71	1	869	2	N	-0-	59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	125	1	1580	2	N	-0-	47
09	1770 N	1566	-0-	-204	-0-	120	1	1446	2	N	-0-	47
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	135	1	1542	2	N	-0-	47
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	133	1	1711	2	N	-0-	47
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	137	1	1704	2	N	53	100
						58	9					
01	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	125	1	1522	2	N	-0-	100

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922												
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	597	2	N	-0-	94
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	575	2	N	-0-	94
10	744 N	582	-0-	-162	-0-	47	1	535	2	N	-0-	94
11	630 N	581	-0-	-49	-0-	42	1	539	2	N	-0-	94
12	651 N	520	-0-	-131	-0-	39	1	481	2	N	-0-	94
01	589 N	497	-0-	-92	-0-	38	1	459	2	N	-0-	94

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538	- 11708	
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

08		4464 X	3807	-0-	-657	-0-	279 1	3528 2	N	-0-			124
09		4320 X	3276	-0-	-1044	-0-	251 1	3025 2	N	-0-			124
10		4464 X	2991	-0-	-1473	-0-	240 1	2751 2	N	-0-			124
11		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	309 1	3973 2	N	-0-			124
12		4340 X	3200	-0-	-1140	-0-	237 1	2946 2	N	15	46 1		93
01		3813 X	3751	-0-	-62	-0-	285 1	3466 2	N	-0-	45 1		94

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109									
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281665	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.10420	- 11646	
08		13082 X	12271	-0-	-811	-0-	12223 2	48 9	N	44			134
09		12660 X	11195	-0-	-1465	-0-	11020 2	175 9	N	159	176 1		117
10		12710 X	11734	-0-	-976	-0-	11669 2	65 9	N	59			176
11		12300 X	11637	-0-	-663	-0-	11487 2	150 9	N	136	183 1		129
12		12524 X	9624	-0-	-2900	-0-	9508 2	116 9	N	105			234
01		12276 X	6452	-0-	-5824	-0-	6376 2	76 9	N	69	193 1		110

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910	- 11910	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878	- 11860	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680	- 11930	
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-			84
09		300 N	43	-0-	-257	-0-	43 2		Y	-0-			84
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			84
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-			84
*12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			84
*01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNA (PETTIT)		//CONT.//		55712 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CURRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 8201 - 8266			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNIGHT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	273316	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	10758	PERF. 8288 - 8432			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-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			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT B		WELL #:		1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8726 - 8740			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNIGHT A		WELL #:		2	RRCID ->	173705	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 8787 - 8793			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)		56882 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON							
BRG LONE STAR LTD.		090870												
CARTER GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	113276	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8151 - 8255			
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			70
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			70
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			70
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	104	3	94	9	N	85	150 1	5
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	47	3	55	9	N	50		55
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	100	3	28	9	N	25		80

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT		//CONT.//	56882 500 189405	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON										
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
				WELL #: 2	RRCID -> 272079	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8156	-	8330						
08		961 N	50	-0-	-911	-0-	3 1	47 2	N	-0-						-0-
09		900 N	18	-0-	-882	-0-	1 1	17 2	N	-0-						-0-
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	27 1	476 2	N	-0-						-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25 1	432 2	N	-0-						-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-						-0-
*01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	88 1	1686 2	N	-0-						-0-
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BREITBURN OPERATING L.P. FLAGG GAS UNIT			56882 666 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON										
				WELL #: 1	RRCID -> 229506	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 8518	-	8590						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						182
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						182
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-						182
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						182
*12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-						182
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						182
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU			090870													
				WELL #: 3LT	RRCID -> 015454	COMPL. DATE 06/19/1961	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8656	-	8826						
08		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5953 3	11 9	N	10						165
09		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	10142 3	136 9	N	124	167	1				122
10		12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	12495 3	160 9	N	145						267
11		11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	11753 3	106 9	N	96	183	1				180
12		12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	12131 3	24 9	N	22	181	1				21
*01		12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	11870 3	175 9	N	159						180
PHILLIPS GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 075457	COMPL. DATE 02/17/1978	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8588	-	8853						
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-						21
09		150 N	103	-0-	-47	-0-	103 3		N	-0-						21
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-						21
11		210 N	117	-0-	-93	-0-	117 3		N	-0-						21
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-						21
*01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-						21
DEARMAN SWD				WELL #: 1 S	RRCID -> 080924	COMPL. DATE 02/01/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4665	-	4718						
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
THOMPSON "J" GU				WELL #: 1	RRCID -> 093526	COMPL. DATE 05/17/1982	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9028	-	9269						
08		1147 N	797	-0-	-350	-0-	797 3		N	-0-						-0-
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-						-0-
10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-						-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-						-0-
12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-						-0-
01		1426 N	994	-0-	-432	-0-	994 3		N	-0-						-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534												
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
08		682 N	523	-0-	-159	-0-	523 3			N	-0-	-0-
09		540 N	523	-0-	-17	-0-	523 3			N	-0-	-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3			N	-0-	-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-	-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-	-0-
01		713 N	488	-0-	-225	-0-	488 3			N	-0-	-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708												
08		651 N	491	-0-	-160	-0-	491 3			N	-0-	-0-
09		540 N	507	-0-	-33	-0-	507 3			N	-0-	-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-	-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-	-0-
12		527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3			N	-0-	-0-
01		558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3			N	-0-	-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745												
08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3			N	-0-	-0-
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3			N	-0-	-0-
10		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3			N	-0-	-0-
11		1980 N	1608	-0-	-372	-0-	1608 3			N	-0-	-0-
12		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624 3			N	-0-	-0-
01		1984 N	1556	-0-	-428	-0-	1556 3			N	-0-	-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143												
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-	-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-	-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-	-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-	-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3			N	-0-	-0-
*01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-	-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376												
08		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3			N	-0-	13
09		390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3			N	-0-	13
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-	13
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-	13
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-	13
*01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-	13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676												
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-	-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-	-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-	-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-	-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-	-0-
*01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-	-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347															
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988															
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722															
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786															
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	229	1	66	2	N	-0-			45
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			45
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-			45
11		300 N	64	-0-	-236	-0-	64	1			N	-0-			45
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			45
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1436	1	412	2	N	-0-			-0-
09		1560 N	1310	-0-	-250	-0-	1310	1			N	-0-			-0-
10		1612 N	1326	-0-	-286	-0-	1326	1			N	-0-			-0-
11		1560 N	1351	-0-	-209	-0-	1351	1			N	-0-			-0-
*12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	1			N	-0-			-0-
*01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	1			N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		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															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

OIL AND GAS DIVISION

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						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, T. W.		WELL #: 3		RRCID -> 219305		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8970 - 9182						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #: 4		RRCID -> 226516		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9813		PERF. 8943 - 9588						
08	DLQ G-10	899	-0-	899	899	899	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1987	1088	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1206	-0-	1206	3193	1206	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1263	-0-	1263	4456	1263	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	665	-0-	665	5121	665	3			Y	-0-					-0-
*01	1800 N	-0-	-0-	-1800	3321					Y	-0-					-0-

LANE, T. W.		WELL #: 4		RRCID -> 233041		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 8993 - 9578						
08	DLQ G-10	2047	-0-	2047	2047	2047	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2467	-0-	2467	4514	2467	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2212	-0-	2212	6726	2212	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2231	-0-	2231	8957	2231	3			Y	-0-					-0-
12	3000 N	1324	-0-	-1676	7281	1324	3			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	56	-0-	-3044	4237	56	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W.		WELL #: 5		RRCID -> 233230		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8990 - 9576						
08	DLQ G-10	1035	-0-	1035	1035	1035	2			Y	-0-					47
09	DLQ G-10	946	-0-	946	1981	946	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10	871	-0-	871	2852	871	3			Y	-0-					47
11	DLQ G-10	796	-0-	796	3648	796	3			Y	-0-					47
12	3000 N	895	-0-	-2105	1543	895	3			Y	-0-					47
*01	1616 N	73	-0-	-1543	-0-	73	3			Y	-0-					47

LANE, T. W.		WELL #: 6		RRCID -> 234839		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8994 - 9573						
08	DLQ G-10	805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	853	-0-	853	1658	853	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1196	-0-	1196	2854	1196	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	998	-0-	998	3852	998	3			Y	-0-					-0-
12	3000 N	1095	-0-	-1905	1947	1095	3			Y	-0-					-0-
*01	2133 N	186	-0-	-1947	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #: 6		RRCID -> 241647		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9781		PERF. 9076 - 9639						
08	DLQ G-10	896	-0-	896	896	896	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1976	1080	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1064	-0-	1064	3040	1064	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1757	-0-	1757	4797	1757	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1164	-0-	1164	5961	1164	3			Y	-0-					-0-
*01	1800 N	249	-0-	-1551	4410	249	3			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049																
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594																
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
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-				-0-
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-				-0-
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-				-0-
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-				-0-
01		1612 N	142	-0-	-1470	-0-	142	3			Y	-0-				-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614																
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-				-0-
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-				-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-				-0-
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-				-0-
12		744 N	285	-0-	-459	-0-	285	3			Y	-0-				-0-
01		713 N	11	-0-	-702	-0-	11	3			Y	-0-				-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588																
08	DLQ	G-10	1467	-0-	1467	1467	1467	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1705	-0-	1705	3172	1705	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1673	-0-	1673	4845	1673	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	6413	1568	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	7752	1339	3			Y	-0-				-0-
*01		1800 N	222	-0-	-1578	6174	222	3			Y	-0-				-0-

ADAMS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796																
08	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	1148	1148	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	903	-0-	903	2051	903	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	3241	1190	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	4345	1104	3			Y	-0-				-0-
12		3000 N	1195	-0-	-1805	2540	1195	3			Y	-0-				-0-
*01		2711 N	171	-0-	-2540	-0-	171	3			Y	-0-				-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654																
08	DLQ	G-10	2469	-0-	2469	2469	2469	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	2450	-0-	2450	4919	2450	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	7885	2966	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	2952	-0-	2952	10837	2952	3			Y	-0-				-0-
12		12383 X	1546	-0-	-10837	-0-	1546	3			Y	-0-				-0-
01		2976 X	258	-0-	-2718	-0-	258	3			Y	-0-				-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790																
08		4712 #	4523	-0-	-189	-0-	4521	3	2	9	N	2	2	1		-0-
09		4560 #	4413	-0-	-147	-0-	4413	3			N	-0-				-0-
10		4650 #	3570	-0-	-1080	-0-	3570	3			N	-0-				-0-
11		4380 #	3459	-0-	-921	-0-	3459	3			N	-0-				-0-
12		5281 R	5281	-0-	-0-	-0-	5280	3	1	9	N	1	1	1		-0-
*01		4653 R	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-				-0-

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1		57733 100 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS 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

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 120546		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10920 - 11010			
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	856	3	2	9	N	2		78
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-		78
10	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-		78
11	840 N	695	-0-	-145	-0-	693	3	2	9	N	2		80
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-		80
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-		80

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10916 - 11104			
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		12
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		12
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		12
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		12
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-		12
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-		12

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10925 - 11107			
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-		-0-
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-		-0-
10	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-		-0-
11	690 N	459	-0-	-231	-0-	459	3			N	-0-		-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-		-0-
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-		-0-

UTLEY-HILL GU		WELL #: 1		RRCID -> 153472		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10830 - 10992			
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-		1
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-		1
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-		1
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-		1
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-		1
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-		1

HILL-SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10874 - 11094			
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-		-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-		-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-		-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-		-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-		-0-
*01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-		-0-

WATSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10790 - 10964			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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			
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-		3
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-		3
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-		3
11	930 N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-		3
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-		3
*01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-		3

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. HILL-LAMBERT GU		//CONT.// //CONT.//	57733 100 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11012 - 11221			
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
08		465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3		N	-0-			-0-
09		420 N	358	-0-	-62	-0-	358 3		N	-0-			-0-
10		434 N	377	-0-	-57	-0-	377 3		N	-0-			-0-
11		390 N	306	-0-	-84	-0-	306 3		N	-0-			-0-
12		372 N	270	-0-	-102	-0-	270 3		N	-0-			-0-
*01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-

BONNER		WELL #:	1	RRCID ->	162924	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11372	PERF.10948 - 11195			
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			65
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			65
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			65
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3		N	-0-			65
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			65
*01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			65

HILL-SNEED GU		WELL #:	1	RRCID ->	163221	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	11406	PERF.11050 - 11243			
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-

HILL RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	166887	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11170 - 11426			
08		496 N	423	-0-	-73	-0-	405 3	18 9	N	16			30
09		480 N	363	-0-	-117	-0-	363 3		N	-0-			30
10		496 N	387	-0-	-109	-0-	387 3		N	-0-			30
11		420 N	282	-0-	-138	-0-	282 3		N	-0-			30
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			30
*01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			30

WATSON, M.L. GU #1		WELL #:	5	RRCID ->	168535	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7160 - 7301			
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			30
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			30
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			30
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			30
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			30
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			30

WATSON TRUST GU		WELL #:	3	RRCID ->	226901	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10808 - 10966			
08		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3		N	-0-			83
09		690 N	616	-0-	-74	-0-	616 3		N	-0-			83
10		620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3		N	-0-			83
11		630 N	592	-0-	-38	-0-	592 3		N	-0-			83
12		3100 N	4427	-0-	1327	-0-	4427 3		N	-0-			83
*01		3100 N	2334	-0-	-766	-0-	2334 3		N	-0-			83

WATSON, M. L. GU #1		WELL #:	6	RRCID ->	227108	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11035 - 11124			
08		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		N	-0-			40
09		3000 N	3171	-0-	171	-0-	3171 3		N	-0-			40
10		3100 N	3029	-0-	-71	100	3029 3		N	-0-			40
11		2789 N	2689	-0-	-100	-0-	2689 3		N	-0-			40
12		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3		N	-0-			40
*01		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3150 3	4 9	N	4			44

MARSTERS, N.E.			//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC					120027							
BONNER, ROY			WELL #:		1	RRCID -> 132589			COMPL. DATE 11/07/1989			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140
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	

08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	94 1	1200 2	N	28		140	
						31 9						
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	99 1	1314 2	N	23		163	
						25 9						
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	100 1	1299 2	N	25		188	
						28 9						
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	101 1	1290 2	N	32	183 1	37	
						35 9						
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	109 1	1384 2	N	18		55	
						20 9						
*01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	111 1	1332 2	N	22		77	
						24 9						

THORNTON, SARAH			WELL #:		1	RRCID -> 133365			COMPL. DATE 12/24/1989			TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190
08	2542 N	2216	-0-	-326	-0-	162 1	2052 2	N	2		52	
						2 9						
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	168 1	2241 2	N	-0-		52	
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	175 1	2261 2	N	-0-		52	
11	2130 N	959	-0-	-1171	-0-	70 1	889 2	N	-0-		52	
12	2480 N	1007	-0-	-1473	-0-	74 1	933 2	N	-0-		52	
01	2449 N	1173	-0-	-1276	-0-	90 1	1083 2	N	-0-		52	

THORNTON, SUE			WELL #:		1	RRCID -> 136012			COMPL. DATE 10/05/1990			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2	N	-0-		23	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25 1	330 2	N	-0-		23	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	191 2	N	-0-		23	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23 1	294 2	N	-0-		23	
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38 1	480 2	N	-0-		23	
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	44 1	531 2	N	-0-		23	

MARSTERS, CHRISTINE			WELL #:		2	RRCID -> 136546			COMPL. DATE 10/06/1990			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	189 1	2406 2	N	9		95	
						10 9						
09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	192 1	2554 2	N	3		98	
						3 9						
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	181 1	2344 2	N	1		99	
						1 9						
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	165 1	2093 2	N	-0-		99	
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	158 1	2005 2	N	2		101	
						2 9						
*01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	157 1	1885 2	N	3		104	
						3 9						

BONNER, TOM			WELL #:		2	RRCID -> 153490			COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	30 1	382 2	N	-0-		54	
09	630 N	458	-0-	-172	-0-	32 1	426 2	N	-0-		54	
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30 1	393 2	N	-0-		54	
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	25 1	311 2	N	-0-		54	
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	29 1	371 2	N	-0-		54	
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35 1	420 2	N	1		55	
						1 9						

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	248	1	475	2	N	-0-			28
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	240	1	449	2	N	-0-			28
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	248	1	448	2	N	-0-			28
11	690 N	626	-0-	-64	-0-	240	1	386	2	N	-0-			28
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	248	1	480	2	N	-0-			28
*01	3100 N	4824	-0-	1724	1724	248	1	4576	2	N	-0-			28

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164					
08	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	74	1	939	2	N	1			20
09	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	70	1	938	2	N	1			21
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	94	1	1212	2	N	-0-			21
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	111	1	1408	2	N	-0-			21
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	116	1	1468	2	N	1			22
*01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	123	1	1478	2	N	6			28

BONNER, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNTON, SUE		WELL #: 3		RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950					
08	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	90	1	1141	2	N	-0-			7
09	2040 N	1203	-0-	-837	-0-	84	1	1119	2	N	-0-			7
10	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	86	1	1112	2	N	-0-			7
11	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	85	1	1083	2	N	-0-			7
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1172	2	N	-0-			7
01	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	92	1	1104	2	N	-0-			7

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 4		RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032					
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-			82
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-			82
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-			82
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			82
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	N	-0-			82
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			82

BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121					
08	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	479	1	6079	2	N	49			163
09	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	461	1	6138	2	N	28			191
10	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	466	1	6030	2	N	30			221
11	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	492	1	6252	2	N	57	185	1	93
12	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	493	1	6240	2	N	26			119
*01	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	469	1	5617	2	N	39			158

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	33 1	414 2		N	-0-	10
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	31 1	414 2		N	-0-	10
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	33 1	429 2		N	-0-	10
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	34 1	427 2		N	-0-	10
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	35 1	441 2		N	-0-	10
*01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	40 1	484 2		N	-0-	10

DPMP ENERGY LLC 227740												
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098												
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-	126
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-	126
10		372 N	291	-0-	-81	-0-	291 2			N	-0-	126
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-	126
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-	126
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	126

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041												
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-	94
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-	94
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-	94
*11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			N	-0-	94
*12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-	94
*01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-	94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	124
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	124
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	124

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (PETTIT)		58784 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670		
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
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	63 1	610 2	N	-0-	-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	61 1	571 2	N	-0-	-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	70 1	625 2	N	-0-	-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	67 1	609 2	N	-0-	-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	71 1	618 2	N	1	1 8
01	341 N	18	-0-	-323	-0-	2 1	16 2	N	-0-	-0-

MCBEE (RODESSA)		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
BARKLEY, LIZZIE		WELL #: 1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794		
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35 1	336 2	N	-0-	35
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	51 1	479 2	N	-0-	35
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	54 1	482 2	N	-0-	35
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51 1	466 2	N	-0-	35
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	44 1	383 2	N	-0-	35
01	403 N	10	-0-	-393	-0-	1 1	9 2	N	-0-	35

GOLIE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41

THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	127
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	97 2	N	-0-	127
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-	127

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
GOLIE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M	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
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	75 1	728 2		N	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	68 1	639 2		N	-0-			-0-
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	65 1	577 2		N	-0-			-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	71 1	647 2		N	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	72 1	633 2		N	-0-			-0-
*01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	146 1	1128 2		N	2	2	8	-0-
						2	9						

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	75 1	730 2		N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	60 1	558 2		N	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	59 1	527 2		N	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	50 1	450 2		N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	50 1	439 2		N	1	1	8	-0-
						1	9						
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	98 1	752 2		N	2	2	8	-0-
						2	9						

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

08	12586 #	11541	-0-	-1045	-0-	148 1	11393 2		N	-0-			-0-
09	12180 #	12083	-0-	-97	-0-	178 1	11905 2		N	-0-			-0-
10	13790	13467	-0-	-323	-0-	199 1	13268 2		N	-0-			-0-
11	13046	12883	-0-	-163	-0-	189 1	12694 2		N	-0-			-0-
12	12493 #	12385	-0-	-108	-0-	182 1	12203 2		N	-0-			-0-
01	13144	9888	-0-	-3256	-0-	147 1	9741 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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	88	1	1785	2	Y	-0-		41
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	1075	2	Y	-0-		41
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	82	1	1630	2	Y	-0-		41
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	Y	-0-		41
12	899 N	774	-0-	-125	-0-	68	1	706	2	Y	-0-		41
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	61	1	1160	2	Y	-0-		41

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

08	4991 X	4020	-0-	-971	-0-	4020	3			Y	-0-		122
09	4830 X	4500	-0-	-330	-0-	4500	3			Y	-0-		122
10	4991 X	4378	-0-	-613	-0-	4344	3	34	9	Y	31		153
11	4080 X	2740	-0-	-1340	-0-	2650	3	90	9	Y	82		235
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			Y	-0-		235
01	4650 X	3475	-0-	-1175	-0-	3475	3			Y	-0-		235

MOORE STATION (JAMES LIME)			//CONT.//	62723 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC			//CONT.//	334922											
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 PROD	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)				63767 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
MUSE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	181775	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	16767	PERF.	15662 - 15715			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS)				63767 080	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
MUSE, MARY			WELL #:	1R	RRCID ->	188413	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	12228 - 12766			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-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			
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DLQ H-10	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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
08		2387 X	1646	-0-	-741	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
09		2220 X	1398	-0-	-822	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
10		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
11		2100 X	1394	-0-	-706	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
12		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
01		2325 X	2244	-0-	-81	-0-	2244	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	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	BALANCE
08	3751 X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2			N	-0-				32
09	4170 X	1859	-0-	-2311	-0-	1857	2		2	9	N	2			34
10	4898 X	2272	-0-	-2626	-0-	2272	2			N	-0-				34
11	4740 X	3172	-0-	-1568	-0-	3158	2		14	9	N	13			47
12	4898 X	4249	-0-	-649	-0-	4225	2		24	9	N	22			69
01	3627 X	2565	-0-	-1062	-0-	2558	2		7	9	N	6			75

RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12801	- 12824			
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				23
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				23
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				23
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				23
12	992 N	777	-0-	-215	-0-	777	2			N	-0-				23
01	899 N	751	-0-	-148	-0-	751	2			N	-0-				23

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206	- 13300			
08	4061 X	3466	-0-	-595	-0-	3466	2			N	-0-				-0-
09	3690 X	3178	-0-	-512	-0-	3178	2			N	-0-				-0-
10	3720 X	3706	-0-	-14	-0-	3706	2			N	-0-				-0-
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-				-0-
12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-				-0-
*01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-				-0-

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601	- 13646			
08	5983 X	5405	-0-	-578	-0-	5405	2			N	-0-				-0-
09	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-				-0-
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-				-0-
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-				-0-
12	6231 X	5309	-0-	-922	-0-	5309	2			N	-0-				-0-
01	6262 X	6027	-0-	-235	-0-	6027	2			N	-0-				-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313													
BOYCE FULLER		WELL #:		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716	- 5010			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870													
STEWARD "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615	- 11448			
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				108
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-				108
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-				108
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				108
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				108
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-				108

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
MARSTERS		WELL #: 1		RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3	N	-0-		-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
12	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #: 1		RRCID -> 107823		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117

FOLK		WELL #: 1		RRCID -> 110388		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471			
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405 2	N	-0-	2
09	420 N	291	-0-	-129	-0-	22	1	269 2	N	-0-	2
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	2
11	420 N	189	-0-	-231	-0-	14	1	175 2	N	-0-	2
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515 2	N	-0-	2
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478 2	N	-0-	2

FOLK		WELL #: 2SH		RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020			
08	8649 X	7948	-0-	-701	-0-	598	1	7350 2	N	-0-	-0-
09	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	559	1	6762 2	N	-0-	-0-
10	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	660	1	7748 2	N	-0-	-0-
11	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	569	1	7116 2	N	-0-	-0-
12	7936 X	7528	-0-	-408	-0-	560	1	6968 2	N	-0-	-0-
01	8401 X	7194	-0-	-1207	-0-	569	1	6625 2	N	-0-	-0-

WHITAKER		WELL #: 1		RRCID -> 182433		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531			
08	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	95	1	1207 2	N	-0-	50
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	96	1	1271 2	N	-0-	50
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	103	1	1338 2	N	-0-	50
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	110	1	1399 2	N	-0-	50
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1443 2	N	-0-	50
*01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	125	1	1494 2	N	-0-	50

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182564		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960			
08	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	203	1	2576 2	N	-0-	89
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	193	1	2573 2	N	-0-	89
10	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	197	1	2553 2	N	-0-	89
11	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	187	1	2371 2	N	-0-	89
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	234	1	2966 2	N	-0-	89
*01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	237	1	2836 2	N	-0-	89

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12124	- 12272	
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	
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	95	1	819	2	N	-0-	26	
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	75	1	742	2	N	-0-	26	
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	87	1	638	2	N	-0-	26	
11	870 N	475	-0-	-395	-0-	55	1	420	2	N	-0-	26	
12	837 N	419	-0-	-418	-0-	48	1	371	2	N	-0-	26	
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	N	-0-	26	

EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12625	- 12929	
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	423	1	2402	2	N	-0-	-0-	
09	1590 X	1192	-0-	-398	-0-	197	1	995	2	N	-0-	-0-	
10	1860 X	1237	-0-	-623	-0-	149	1	1088	2	N	-0-	-0-	
11	1800 X	500	-0-	-1300	-0-	67	1	433	2	N	-0-	-0-	
12	1860 X	1607	-0-	-253	-0-	238	1	1369	2	N	-0-	-0-	
01	1860 X	667	-0-	-1193	-0-	112	1	555	2	N	-0-	-0-	

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11940	- 12172	
08	651 N	498	-0-	-153	-0-	52	1	446	2	N	-0-	1	
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	547	2	N	-0-	1	
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	N	-0-	1	
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	117	1	899	2	N	-0-	1	
12	620 N	445	-0-	-175	-0-	51	1	394	2	N	-0-	1	
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	641	2	N	-0-	1	

EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.12634	- 12644	
08	3100 N	3492	-0-	392	1348	523	1	2969	2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3285	-0-	285	1633	544	1	2741	2	N	-0-	-0-	
10	4245 X	2612	-0-	-1633	-0-	315	1	2297	2	N	-0-	-0-	
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	336	1	2189	2	N	-0-	-0-	
12	2449 X	1514	-0-	-935	-0-	224	1	1290	2	N	-0-	-0-	
01	2449 X	919	-0-	-1530	-0-	154	1	765	2	N	-0-	-0-	

EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12627	- 12720	
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	168	1	955	2	N	-0-	-0-	
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	181	1	913	2	N	-0-	-0-	
10	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	127	1	925	2	N	-0-	-0-	
11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	128	1	830	2	N	-0-	-0-	
12	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	150	1	863	2	N	-0-	-0-	
*01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	182	1	902	2	N	-0-	-0-	

EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12424	- 12583	
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	319	1	1812	2	N	-0-	12	
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	339	1	1709	2	N	-0-	12	
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	246	1	1796	2	N	-0-	12	
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	256	1	1668	2	N	-0-	12	
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	337	1	1937	2	N	-0-	12	
*01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	377	1	1872	2	N	-0-	12	

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.12182	- 12277	
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	151	1	1300	2	N	-0-	12	
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	111	1	1109	2	N	-0-	12	
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	140	1	1025	2	N	-0-	12	
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	131	1	1011	2	N	-0-	12	
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	108	1	838	2	N	-0-	12	
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	124	1	1284	2	N	-0-	12	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12557 - 12567	
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
08	2573 N	2377	-0-	-196	-0-	356	1	2021	2	N	-0-		-0-
09	2280 N	2214	-0-	-66	-0-	367	1	1847	2	N	-0-		-0-
10	2573 N	2326	-0-	-247	-0-	280	1	2046	2	N	-0-		-0-
11	2310 N	1607	-0-	-703	-0-	214	1	1393	2	N	-0-		-0-
12	2294 N	1390	-0-	-904	-0-	206	1	1184	2	N	-0-		-0-
01	2325 N	890	-0-	-1435	-0-	149	1	741	2	N	-0-		-0-

PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11674 - 11752	
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	2	N	-0-		67
09	330 N	188	-0-	-142	-0-	34	1	154	2	N	-0-		67
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	43	1	235	2	N	-0-		67
11	330 N	134	-0-	-196	-0-	23	1	111	2	N	-0-		67
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	18	1	108	2	N	-0-		67
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	31	1	151	2	N	-0-		67

EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12538 - 12654	
08	1488 N	527	-0-	-961	-0-	79	1	448	2	N	-0-		-0-
09	840 N	164	-0-	-676	-0-	27	1	137	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	740	-0-	-314	-0-	89	1	651	2	N	-0-		-0-
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	271	1	1765	2	N	-0-		-0-
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	235	1	1349	2	N	-0-		-0-
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	225	1	1116	2	N	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12184 - 12194	
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	132	1	1135	2	N	-0-		40
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	117	1	1168	2	N	-0-		40
10	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	127	1	929	2	N	-0-		40
11	1080 N	825	-0-	-255	-0-	95	1	730	2	N	-0-		40
12	1116 N	630	-0-	-486	-0-	72	1	558	2	N	-0-		40
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1	1288	2	N	-0-		40

EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12471 - 12596	
08	682 N	12	-0-	-670	-0-	2	1	10	2	N	-0-		-0-
09	600 N	105	-0-	-495	-0-	17	1	88	2	N	-0-		-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	202	1	1471	2	N	-0-		-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	179	1	1164	2	N	-0-		-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	152	1	872	2	N	-0-		-0-
01	1395 N	417	-0-	-978	-0-	70	1	347	2	N	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12605 - 12615	
08	1798 N	1321	-0-	-477	-0-	198	1	1123	2	N	-0-		-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	246	1	1242	2	N	-0-		-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	238	1	1736	2	N	-0-		-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	210	1	1369	2	N	-0-		-0-
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	243	1	1397	2	N	-0-		-0-
*01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	343	1	1700	2	N	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12240 - 12254	
08	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	147	1	1264	2	N	-0-		3
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	252	1	2513	2	N	-0-		3
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	116	1	851	2	N	-0-		3
11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	176	1	1356	2	N	-0-		3
12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	322	1	2489	2	N	-0-		3
*01	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	206	1	2131	2	N	-0-		3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
EMMONS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	12596 - 12606	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
10	3100 N	3444	-0-	344	344	415 1	3029 2	2	N	-0-			-0-	
11	3000 N	2910	-0-	-90	254	388 1	2522 2	2	N	-0-			-0-	
12	3067 N	2813	-0-	-254	-0-	417 1	2396 2	2	N	-0-			-0-	
*01	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	349 1	1732 2	2	N	-0-			-0-	

EMMONS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12568 - 12654	
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	84 1	479 2	2	N	-0-			-0-	
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	77 1	387 2	2	N	-0-			-0-	
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	70 1	509 2	2	N	-0-			-0-	
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	112 1	730 2	2	N	-0-			-0-	
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	156 1	897 2	2	N	-0-			-0-	
*01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	197 1	978 2	2	N	-0-			-0-	

EMMONS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	198186	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12548 - 12558	
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	148 1	842 2	2	N	-0-			-0-	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	130 1	657 2	2	N	-0-			-0-	
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	178 1	1298 2	2	N	-0-			-0-	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	73 1	478 2	2	N	-0-			-0-	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	63 1	365 2	2	N	-0-			-0-	
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	149 1	737 2	2	N	-0-			-0-	

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	199274	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	12232 - 12242	
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	114 1	980 2	2	N	-0-			3	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	95 1	941 2	2	N	-0-			3	
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	170 1	1249 2	2	N	-0-			3	
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	146 1	1124 2	2	N	-0-			3	
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	141 1	1086 2	2	N	-0-			3	
*01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	131 1	1357 2	2	N	-0-			3	

EMMONS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	199606	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12562 - 12572	
08	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-	
09	1710 N	1043	-0-	-667	-0-	173 1	870 2	2	N	-0-			-0-	
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	245 1	1785 2	2	N	-0-			-0-	
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	214 1	1393 2	2	N	-0-			-0-	
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	247 1	1421 2	2	N	-0-			-0-	
01	1767 N	1412	-0-	-355	-0-	237 1	1175 2	2	N	-0-			-0-	

EMMONS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	200134	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	12676 - 12686	
08	2077 N	1531	-0-	-546	-0-	229 1	1302 2	2	N	-0-			-0-	
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	341 1	1719 2	2	N	-0-			-0-	
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	250 1	1825 2	2	N	-0-			-0-	
11	1470 N	1015	-0-	-455	-0-	135 1	880 2	2	N	-0-			-0-	
12	2139 N	58	-0-	-2081	-0-	9 1	49 2	2	N	-0-			-0-	
01	2077 N	346	-0-	-1731	-0-	58 1	288 2	2	N	-0-			-0-	

EMMONS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	200618	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	12656 - 12666	
08	2573 N	2332	-0-	-241	-0-	349 1	1983 2	2	N	-0-			-0-	
09	2580 N	1649	-0-	-931	-0-	273 1	1376 2	2	N	-0-			-0-	
10	2790 N	2619	-0-	-171	-0-	316 1	2303 2	2	N	-0-			-0-	
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	313 1	2035 2	2	N	-0-			-0-	
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	376 1	2159 2	2	N	-0-			-0-	
*01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	444 1	2204 2	2	N	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
EMMONS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12546 - 12598		
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
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	2	N	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	61	1	306	2	N	-0-		-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	-0-		-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	169	1	1102	2	N	-0-		-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	119	1	685	2	N	-0-		-0-
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	118	1	585	2	N	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12660 - 12670		
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	223	1	1267	2	N	-0-		-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	176	1	884	2	N	-0-		-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	89	1	646	2	N	-0-		-0-
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	84	1	544	2	N	-0-		-0-
12	713 N	555	-0-	-158	-0-	82	1	473	2	N	-0-		-0-
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	91	1	451	2	N	-0-		-0-

PILLANS		WELL #:		3	RRCID ->	204411	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11482 - 11641		
08	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	217	1	1215	2	N	-0-		104
09	1560 N	1320	-0-	-240	-0-	236	1	1084	2	N	-0-		104
10	1736 N	1459	-0-	-277	-0-	227	1	1232	2	N	-0-		104
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	239	1	1141	2	N	-0-		104
12	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	184	1	1112	2	N	-0-		104
01	1457 N	485	-0-	-972	-0-	84	1	401	2	N	-0-		104

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12260 - 12272		
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	68	1	581	2	N	-0-		3
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	59	1	591	2	N	-0-		3
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	74	1	543	2	N	-0-		3
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	64	1	497	2	N	-0-		3
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	71	1	552	2	N	-0-		3
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	622	2	N	-0-		3

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12270 - 12346		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-		20
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-		20
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-		20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		20
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-		20

FOLK		WELL #:		3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12028 - 12363		
08	3069 X	2829	-0-	-240	-0-	213	1	2616	2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2584	-0-	-386	-0-	197	1	2387	2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	225	1	2647	2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	207	1	2595	2	N	-0-		-0-
12	2821 X	2695	-0-	-126	-0-	200	1	2495	2	N	-0-		-0-
01	2883 X	2027	-0-	-856	-0-	160	1	1867	2	N	-0-		-0-

PILLANS		WELL #:		6	RRCID ->	212454	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11494 - 11596		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
PILLANS		WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671					
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)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-			77
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	N	-0-			77
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-			77
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	2	N	-0-			77
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			77
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	N	-0-			77

PILLANS		WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646					
08	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	799	1	4469	2	N	-0-			40
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	938	1	4301	2	N	-0-			40
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	815	1	4437	2	N	-0-			40
11	4890 X	4833	-0-	-57	-0-	838	1	3995	2	N	-0-			40
12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	746	1	4501	2	N	-0-			40
*01	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	902	1	4333	2	N	-0-			40

FOLK GAS UNIT		WELL #: 5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286					
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	N	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	N	-0-			-0-
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	32	1	393	2	N	-0-			-0-
01	558 N	397	-0-	-161	-0-	31	1	366	2	N	-0-			-0-

PILLANS		WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642					
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	N	-0-			84
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	2	N	-0-			84
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	11	1	57	2	N	-0-			84
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	10	1	49	2	N	-0-			84
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	-0-			84
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761					
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	259	1	2225	2	N	-0-			19
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	223	1	2217	2	N	-0-			19
10	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	242	1	1771	2	N	-0-			19
11	2070 N	1806	-0-	-264	-0-	207	1	1599	2	N	-0-			19
12	2139 N	1825	-0-	-314	-0-	209	1	1616	2	N	-0-			19
*01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	184	1	1905	2	N	-0-			19

PILLANS		WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668					
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	689	1	3850	2	N	-0-			106
09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	806	1	3697	2	N	-0-			106
10	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	690	1	3753	2	N	-0-			106
11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	757	1	3610	2	N	-0-			106
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	619	1	3735	2	N	-0-			106
*01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	750	1	3601	2	N	-0-			106

FOLK GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0					
08	5146 X	4943	-0-	-203	-0-	372	1	4571	2	N	-0-			-0-
09	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	569	1	6882	2	N	-0-			-0-
10	5146 X	3211	-0-	-1935	-0-	252	1	2959	2	N	-0-			-0-
11	4770 X	2540	-0-	-2230	-0-	188	1	2352	2	N	-0-			-0-
12	7688 X	4219	-0-	-3469	-0-	314	1	3905	2	N	-0-			-0-
01	7688 X	4000	-0-	-3688	-0-	316	1	3684	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320			
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		
08		8556 X	5762	-0-	-2794	-0-	434 1	5328 2	N	-0-			-0-		
09		8280 X	4750	-0-	-3530	-0-	363 1	4387 2	N	-0-			-0-		
10		8556 X	6364	-0-	-2192	-0-	500 1	5864 2	N	-0-			-0-		
11		9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	738 1	9228 2	N	-0-			-0-		
12		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	543 1	6762 2	N	-0-			-0-		
*01		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	572 1	6659 2	N	-0-			-0-		

FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495	- 15695			
08		5425 X	3296	-0-	-2129	-0-	248 1	3048 2	N	-0-			-0-		
09		5250 X	2989	-0-	-2261	-0-	228 1	2761 2	N	-0-			-0-		
10		4340 X	2346	-0-	-1994	-0-	184 1	2162 2	N	-0-			-0-		
11		4200 X	2372	-0-	-1828	-0-	176 1	2196 2	N	-0-			-0-		
12		4340 X	3001	-0-	-1339	-0-	223 1	2778 2	N	-0-			-0-		
01		3286 X	2072	-0-	-1214	-0-	164 1	1908 2	N	-0-			-0-		

FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12754	- 15125			
08		4433 X	4021	-0-	-412	-0-	303 1	3718 2	N	-0-			-0-		
09		4290 X	3034	-0-	-1256	-0-	232 1	2802 2	N	-0-			-0-		
10		4433 X	3881	-0-	-552	-0-	305 1	3576 2	N	-0-			-0-		
11		3900 X	2961	-0-	-939	-0-	219 1	2742 2	N	-0-			-0-		
12		4030 X	3758	-0-	-272	-0-	279 1	3479 2	N	-0-			-0-		
*01		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	386 1	4501 2	N	-0-			-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
08		620 N	600	-0-	-20	-0-	31 1	569 2	Y	-0-			-0-		
09		600 N	586	-0-	-14	-0-	31 1	555 2	Y	-0-			-0-		
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	39 1	669 2	Y	-0-			-0-		
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	40 1	672 2	Y	-0-			-0-		
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	35 1	631 2	Y	-0-			-0-		
01		682 N	621	-0-	-61	-0-	32 1	589 2	Y	-0-			-0-		

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	102005	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12414	- 12572			
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	28 1	507 2	Y	-0-			-0-		
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	-0-			-0-		
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	23 1	398 2	Y	-0-			-0-		
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-		
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	23 1	414 2	Y	-0-			-0-		
*01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	400 2	Y	-0-			-0-		

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12379	- 12617			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	2					84
						2	9									
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	49	1	877	2	Y	-0-					84
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	55	1	943	2	Y	-0-					84
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	908	2	Y	-0-					84
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-					84
*01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	Y	-0-					84

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	46	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	754	-0-	-176	-0-	39	1	715	2	Y	-0-					-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	104	1	1905	2	Y	-0-					-0-
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	103	1	1849	2	Y	-0-					-0-
10	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	108	1	1851	2	Y	-0-					-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	105	1	1790	2	Y	-0-					-0-
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	102	1	1846	2	Y	-0-					-0-
01	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	99	1	1839	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160															
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

08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734															
08		620 N	594	-0-	-26	-0-	31	1	563	2	Y	-0-			-0-
09		600 N	585	-0-	-15	-0-	31	1	554	2	Y	-0-			-0-
10		589 N	566	-0-	-23	-0-	31	1	535	2	Y	-0-			-0-
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-			-0-
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	-0-			-0-
*01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872															
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836															
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	73	1	1346	2	Y	-0-			-0-
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	Y	-0-			-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	61	1	1043	2	Y	-0-			-0-
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	Y	-0-			-0-
12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-			-0-
*01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	65	1	1196	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726															
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-			-0-
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	18	1	316	2	Y	-0-			-0-
10		372 N	340	-0-	-32	-0-	19	1	321	2	Y	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-			-0-
*01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUI WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631															
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	Y	-0-			19
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			19
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			19
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			19
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			19
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550															
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	80	1	1463	2	Y	-0-			-0-
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	78	1	1396	2	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1132	-0-	-325	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-			-0-
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	60	1	1024	2	Y	-0-			-0-
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	2	Y	-0-			-0-
*01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		1240 N	1153	-0-	-87	-0-	60	1	1093	2	Y		-0-				-0-
09		1200 N	1113	-0-	-87	-0-	59	1	1054	2	Y		-0-				-0-
10		1240 N	1147	-0-	-93	-0-	63	1	1084	2	Y		-0-				-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	72	1	1230	2	Y		-0-				-0-
12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	52	1	935	2	Y		-0-				-0-
01		1147 N	1009	-0-	-138	-0-	52	1	957	2	Y		-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512																	
08		372 N	336	-0-	-36	-0-	17	1	319	2	Y		-0-				-0-
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	17	1	312	2	Y		-0-				-0-
10		341 N	265	-0-	-76	-0-	15	1	250	2	Y		-0-				-0-
11		0 N	0	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	121	1	2199	2	Y		-0-				-0-
*01		3100 N	9111	-0-	6011	6011	467	1	8644	2	Y		-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N		-0-				-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N		-0-				-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N		-0-				-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N		-0-				-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N		-0-				-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590																	
08		1054 N	996	-0-	-58	-0-	52	1	944	2	Y		-0-				-0-
09		1050 N	948	-0-	-102	-0-	50	1	898	2	Y		-0-				-0-
10		992 N	875	-0-	-117	-0-	48	1	827	2	Y		-0-				-0-
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1037	2	Y		-0-				-0-
12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	100	1	1812	2	Y		-0-				-0-
*01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	92	1	1696	2	Y		-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773																	
08		1984 N	1416	-0-	-568	-0-	73	1	1343	2	Y		-0-				-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	92	1	1647	2	Y		-0-				-0-
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	90	1	1535	2	Y		-0-				-0-
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	95	1	1615	2	Y		-0-				-0-
12		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	Y		-0-				-0-
*01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	83	1	1536	2	Y		-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	2418 N	1893	-0-	-525	-0-	98 1	1795 2		Y	-0-		-0-
09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	135 1	2412 2		Y	-0-		-0-
10	2325 N	1855	-0-	-470	-0-	102 1	1753 2		Y	-0-		-0-
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	137 1	2333 2		Y	-0-		-0-
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	117 1	2117 2		Y	-0-		-0-
*01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	124 1	2302 2		Y	-0-		-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624												
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	38 1	697 2		Y	-0-		-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28 1	507 2		Y	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30 1	510 2		Y	-0-		-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39 1	654 2		Y	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27 1	497 2		Y	-0-		-0-
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	29 1	529 2		Y	-0-		-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534												
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	-0-		-0-
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				Y	-0-		-0-
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				Y	-0-		-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702												
08	713 N	617	-0-	-96	-0-	32 1	585 2		Y	-0-		-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	35 1	626 2		Y	-0-		-0-
10	806 N	739	-0-	-67	-0-	41 1	698 2		Y	-0-		-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	32 1	544 2		Y	-0-		-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	56 1	1007 2		Y	-0-		-0-
01	744 N	458	-0-	-286	-0-	23 1	435 2		Y	-0-		-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814												
08	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	158 1	2894 2		Y	-0-		-0-
09	3000 X	2722	-0-	-278	-0-	144 1	2578 2		Y	-0-		-0-
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	181 1	3106 2		Y	-0-		-0-
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	194 1	3292 2		Y	-0-		-0-
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	182 1	3302 2		Y	-0-		-0-
*01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	183 1	3386 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000										TOTAL DEPTH 12964	PERF.12819	- 12876
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	56 1	1024 2	Y	-0-	-0-	
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	58 1	1035 2	Y	-0-	-0-	
10		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	58 1	1001 2	Y	-0-	-0-	
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	58 1	980 2	Y	-0-	-0-	
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	58 1	1057 2	Y	-0-	-0-	
01		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	52 1	964 2	Y	-0-	-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12706	- 12854
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-	
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-	
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-	
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-	
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-	-0-	
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-	-0-	

PEYTON, MT GUL WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001										TOTAL DEPTH 12751	PERF.12494	- 12549
08		4464 X	4222	-0-	-242	-0-	219 1	4003 2	Y	-0-	-0-	
09		4320 X	4149	-0-	-171	-0-	219 1	3930 2	Y	-0-	-0-	
10		4464 X	4286	-0-	-178	-0-	236 1	4050 2	Y	-0-	-0-	
11		4320 X	4041	-0-	-279	-0-	225 1	3816 2	Y	-0-	-0-	
12		4464 X	2744	-0-	-1720	-0-	143 1	2601 2	Y	-0-	-0-	
*01		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	244 1	4515 2	Y	-0-	-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH 12722	PERF.12319	- 12565
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	60 1	1106 2	N	-0-	-0-	
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	54 1	972 2	N	-0-	-0-	
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	68 1	1168 2	N	-0-	-0-	
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	64 1	1085 2	N	-0-	-0-	
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	61 1	1114 2	N	-0-	-0-	
*01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	43 1	794 2	N	-0-	-0-	

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001										TOTAL DEPTH 12947	PERF.12712	- 12852
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	471	-0-	471	471	25 1	446 2	Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	4413	-0-	4413	4884	226 1	4187 2	Y	-0-	-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12318	- 12555
08		1581 N	1416	-0-	-165	-0-	73 1	1343 2	N	-0-	-0-	
09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	87 1	1553 2	N	-0-	-0-	
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	96 1	1646 2	N	-0-	-0-	
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	82 1	1394 2	N	-0-	-0-	
12		3100 N	5925	-0-	2825	2825	310 1	5615 2	N	-0-	-0-	
*01		3100 N	11706	-0-	8606	11431	600 1	11106 2	N	-0-	-0-	

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12420	- 12703
08		372 N	316	-0-	-56	-0-	16 1	300 2	Y	-0-	-0-	
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	85 1	1519 2	Y	-0-	-0-	
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	80 1	1366 2	Y	-0-	-0-	
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77 1	1303 2	Y	-0-	-0-	
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	67 1	1220 2	Y	-0-	-0-	
*01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	70 1	1302 2	Y	-0-	-0-	

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 #:		5	RRCID ->	184627	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12256	-	12265
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	
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	43	1	790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	44	1	787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	45	1	768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	41	1	757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		4	RRCID ->	185474	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12430	-	12710
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	23	-0-	23	50	1	1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187199	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	11318	-	11965
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	775	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	187685	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	12749	-	12918
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	86	1	1573	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	74	1	1321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	78	1	1343	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1398	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	821	-0-	-450	-0-	42	1	779	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	12840	-	12952
08	2790 N	2521	-0-	-269	-0-	131	1	2390	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	147	1	2641	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2697 N	2692	-0-	-5	-0-	148	1	2544	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	139	1	2363	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	130	1	2365	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2697 N	2412	-0-	-285	-0-	124	1	2288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.	12738	-	12788
08	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	70	1	1283	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1263	-0-	-117	-0-	67	1	1196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	70	1	1193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	68	1	1154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	59	1	1093	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12489	-	12611
08	1116 N	970	-0-	-146	-0-	50	1	920	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	57	1	972	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	907	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	809	-0-	-214	-0-	41	1	768	2	Y	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818			
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
08	3534 X	3399	-0-	-135	-0-	176	1	3223	2	Y	-0-
09	3420 X	3368	-0-	-52	-0-	178	1	3190	2	Y	-0-
10	3503 X	3349	-0-	-154	-0-	185	1	3164	2	Y	-0-
11	3390 X	3190	-0-	-200	-0-	177	1	3013	2	Y	-0-
12	3410 X	3282	-0-	-128	-0-	172	1	3110	2	Y	-0-
01	3472 X	2209	-0-	-1263	-0-	113	1	2096	2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967			
08	3193 X	3055	-0-	-138	-0-	158	1	2897	2	Y	-0-
09	3060 X	2869	-0-	-191	-0-	152	1	2717	2	Y	-0-
10	3131 X	2900	-0-	-231	-0-	160	1	2740	2	Y	-0-
11	2970 X	2552	-0-	-418	-0-	142	1	2410	2	Y	-0-
12	3069 X	2247	-0-	-822	-0-	117	1	2130	2	Y	-0-
01	3069 X	2323	-0-	-746	-0-	119	1	2204	2	Y	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696			
08	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	91	1	1674	2	Y	-0-
09	1680 N	1357	-0-	-323	-0-	72	1	1285	2	Y	-0-
10	1736 N	1401	-0-	-335	-0-	77	1	1324	2	Y	-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	82	1	1397	2	Y	-0-
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	2	Y	-0-
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	73	1	1347	2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900			
08	1953 N	1534	-0-	-419	-0-	79	1	1455	2	Y	-0-
09	1830 N	1653	-0-	-177	-0-	87	1	1566	2	Y	-0-
10	1860 N	926	-0-	-934	-0-	51	1	875	2	Y	-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	98	1	1672	2	Y	-0-
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	95	1	1729	2	Y	-0-
*01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	91	1	1685	2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760			
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	171	1	3130	2	Y	-0-
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	163	1	2912	2	Y	-0-
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	171	1	2929	2	Y	-0-
11	2970 X	2849	-0-	-121	-0-	158	1	2691	2	Y	-0-
12	3193 X	2961	-0-	-232	-0-	155	1	2806	2	Y	-0-
01	3193 X	2212	-0-	-981	-0-	113	1	2099	2	Y	-0-

PYLE, H.B. GU1		WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696			
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	70	1	1278	2	Y	-0-
09	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	68	1	1220	2	Y	-0-
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	71	1	1225	2	Y	-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	2	Y	-0-
*01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	82	1	1510	2	Y	-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8897 X	8752	-0-	-145	-0-	453	1	8299	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	462	1	8282	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	8835 X	8643	-0-	-192	-0-	476	1	8167	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	8550 X	8176	-0-	-374	-0-	454	1	7722	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	8742 X	8441	-0-	-301	-0-	441	1	8000	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	8897 X	8294	-0-	-603	-0-	425	1	7869	2	Y	-0-	-0-	-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	203664	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12698 - 12855		
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	Y	-0-	-0-		
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	-0-	-0-		
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	710	2	Y	-0-	-0-		
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	Y	-0-	-0-		
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	Y	-0-	-0-		
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	-0-	-0-		

PEYTON, MT GUL		WELL #:		6	RRCID ->	203872	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12521 - 12664		
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	Y	-0-	-0-		
09	810 N	662	-0-	-148	-0-	35	1	627	2	Y	-0-	-0-		
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-	-0-		
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-	-0-		
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	Y	-0-	-0-		
01	620 N	522	-0-	-98	-0-	27	1	495	2	Y	-0-	-0-		

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	205125	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12634 - 12786		
08	1302 N	215	-0-	-1087	-0-	11	1	204	2	Y	-0-	-0-		
09	1140 N	150	-0-	-990	-0-	8	1	142	2	Y	-0-	-0-		
10	1054 N	930	-0-	-124	-0-	51	1	879	2	Y	-0-	-0-		
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	-0-	-0-		
12	3100 N	4931	-0-	1831	1831	258	1	4673	2	Y	-0-	-0-		
*01	3100 N	5173	-0-	2073	3904	265	1	4908	2	Y	-0-	-0-		

KOONCE, HOMER		WELL #:		7	RRCID ->	205589	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12654 - 12790		
08	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	90	1	1641	2	Y	-0-	-0-		
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	112	1	1998	2	Y	-0-	-0-		
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	120	1	2053	2	Y	-0-	-0-		
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	111	1	1892	2	Y	-0-	-0-		
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	114	1	2065	2	Y	-0-	-0-		
*01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	108	1	1993	2	Y	-0-	-0-		

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	207243	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11765 - 11895		
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	Y	-0-	-0-		
09	570 N	232	-0-	-338	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	-0-		
10	806 N	540	-0-	-266	-0-	30	1	510	2	Y	-0-	-0-		
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-	-0-		
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-	-0-		
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-	-0-		

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	207344	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	13078	PERF.	12730 - 12926		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-		
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-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 #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044		PERF.12818 - 12858				
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
08	2635 N	2049	-0-	-586	-0-	106	1	1943	2	Y	-0-			-0-
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	129	1	2308	2	Y	-0-			-0-
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	139	1	2385	2	Y	-0-			-0-
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2224	2	Y	-0-			-0-
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	118	1	2144	2	Y	-0-			-0-
01	2511 N	2267	-0-	-244	-0-	116	1	2151	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12557 - 12717				
08	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	148	1	2702	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3104	-0-	104	104	164	1	2940	2	Y	-0-			-0-
10	2854 N	2750	-0-	-104	-0-	152	1	2598	2	Y	-0-			-0-
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	149	1	2530	2	Y	-0-			-0-
12	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	145	1	2636	2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2750	-0-	-71	-0-	141	1	2609	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675		PERF.12426 - 12500				
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	24	1	436	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12494 - 12622				
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	88	1	1612	2	Y	-0-			-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	86	1	1545	2	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	88	1	1509	2	Y	-0-			-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	87	1	1483	2	Y	-0-			-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1335	2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1309	-0-	-303	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 11		RRCID -> 209663		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12108 - 12311				
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	687	2	Y	-0-			-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	682	2	Y	-0-			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	704	-0-	-9	-0-	36	1	668	2	Y	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1		WELL #: 2		RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12064 - 12166				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12104 - 12547				
08	1612 N	1102	-0-	-510	-0-	57	1	1045	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	971	-0-	-379	-0-	51	1	920	2	N	-0-			-0-
10	868 N	698	-0-	-170	-0-	38	1	660	2	N	-0-			-0-
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	106	1	1794	2	N	-0-			-0-
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	2	N	-0-			-0-
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
PYLE, HB GU1		WELL #:		4	RRCID ->	216624	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12720 - 12738		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	75 1	1367 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	70 1	1250 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	76 1	1298 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	74 1	1264 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	71 1	1293 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	69 1	1271 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		7	RRCID ->	217217	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12380 - 12466		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		6	RRCID ->	217624	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12666 - 12682		
08	3875 X	3409	-0-	-466	-0-	176 1	3233 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3450 X	2827	-0-	-623	-0-	149 1	2678 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3565 X	2764	-0-	-801	-0-	152 1	2612 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3210 X	1631	-0-	-1579	-0-	91 1	1540 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3410 X	1796	-0-	-1614	-0-	94 1	1702 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3410 X	2142	-0-	-1268	-0-	110 1	2032 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY "B" GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	217629	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11528 - 11980		
08	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	79 1	1051 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	81 1	1023 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	75 1	1053 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	82 1	1122 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	51 1	754 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	68 1	1194 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	217631	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12855 - 12950		
08	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	113 1	2069 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
09	2160 N	2028	-0-	-132	-0-	107 1	1921 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
10	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	116 1	1982 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	105 1	1792 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	93 1	1684 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
01	2108 N	1978	-0-	-130	-0-	101 1	1877 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		13H	RRCID ->	217811	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.	12787 - 14084		
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	190 1	3485 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	185 1	3319 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	194 1	3331 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	187 1	3174 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3503 X	3446	-0-	-57	-0-	180 1	3266 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3503 X	3414	-0-	-89	-0-	175 1	3239 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		7	RRCID ->	217839	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12466 - 12732		
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	83 1	1512 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	86 1	1545 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	89 1	1529 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	86 1	1456 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	82 1	1490 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	79 1	1468 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
PYLE, HB GU1		WELL #:		5	RRCID ->	218172	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12676 - 12687
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	3 1	53 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-	-0-	-0-

HOMER KOONCE GU		WELL #:		9	RRCID ->	218178	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11297 - 11970
08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	129 1	2366 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2760 X	2440	-0-	-320	-0-	129 1	2311 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2852 X	2329	-0-	-523	-0-	128 1	2201 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2520 X	2228	-0-	-292	-0-	124 1	2104 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2480 X	2199	-0-	-281	-0-	115 1	2084 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2511 X	1871	-0-	-640	-0-	96 1	1775 2	Y	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILLIP GU		WELL #:		7	RRCID ->	218183	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11906 - 11968
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	136 1	1799 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	130 1	1640 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	120 1	1686 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	120 1	1633 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	85 1	1254 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	109 1	1915 2	Y	-0-	-0-	-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		7H	RRCID ->	218184	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	12469	PERF.12754 - 15927
08	5146 X	5089	-0-	-57	-0-	263 1	4826 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5040 X	4915	-0-	-125	-0-	260 1	4655 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5208 X	5024	-0-	-184	-0-	277 1	4747 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4860 X	4809	-0-	-51	-0-	267 1	4542 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5084 X	4904	-0-	-180	-0-	256 1	4648 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5084 X	4261	-0-	-823	-0-	218 1	4043 2	Y	-0-	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		10	RRCID ->	219312	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12625 - 12802
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	7 1	129 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	7 1	122 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	6 1	105 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 2	Y	-0-	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		8	RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12764 - 12776
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	162 1	2974 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	196 1	3504 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	176 1	3010 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	168 1	2856 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	166 1	3003 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	162 1	3002 2	Y	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12524 - 14130
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	159	-0-	-492	-0-	9 1	150 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	5632	-0-	2532	2532	294 1	5338 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	8477	-0-	5377	7909	434 1	8043 2	Y	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
MEIER, FRED H.		WELL #: 1		RRCID -> 221093		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690		
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
08	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	130 1	2390 2	Y	-0-	-0-
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	147 1	2640 2	Y	-0-	-0-
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	137 1	2344 2	Y	-0-	-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	122 1	2075 2	Y	-0-	-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	73 1	1317 2	Y	-0-	-0-
01	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9H		RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450		
08	11129 X	10612	-0-	-517	-0-	549 1	10063 2	N	-0-	-0-
09	10500 X	9066	-0-	-1434	-0-	479 1	8587 2	N	-0-	-0-
10	10788 X	10653	-0-	-135	-0-	587 1	10066 2	N	-0-	-0-
11	10440 X	9899	-0-	-541	-0-	550 1	9349 2	N	-0-	-0-
12	10602 X	9068	-0-	-1534	-0-	474 1	8594 2	N	-0-	-0-
01	10664 X	9904	-0-	-760	-0-	507 1	9397 2	N	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 226306		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #: 11H		RRCID -> 229562		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466		
08	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	150 1	2748 2	Y	-0-	15
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	153 1	2739 2	Y	-0-	15
10	2635 N	1887	-0-	-748	-0-	104 1	1783 2	Y	-0-	15
11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	140 1	2371 2	Y	-0-	15
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	128 1	2325 2	Y	-0-	15
*01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	107 1	1976 2	Y	-0-	15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544		
08	992 N	919	-0-	-73	-0-	48 1	871 2	Y	-0-	-0-
09	960 N	892	-0-	-68	-0-	47 1	845 2	Y	-0-	-0-
10	992 N	903	-0-	-89	-0-	50 1	853 2	Y	-0-	-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	49 1	826 2	Y	-0-	-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40 1	730 2	Y	-0-	-0-
01	899 N	721	-0-	-178	-0-	37 1	684 2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227		
08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	262 1	4794 2	Y	-0-	-0-
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	265 1	4753 2	Y	-0-	-0-
10	5053 X	4054	-0-	-999	-0-	223 1	3831 2	Y	-0-	-0-
11	4530 X	4099	-0-	-431	-0-	228 1	3871 2	Y	-0-	-0-
12	5053 X	4862	-0-	-191	-0-	254 1	4608 2	Y	-0-	-0-
01	5053 X	5006	-0-	-47	-0-	256 1	4750 2	Y	-0-	-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703		
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	374 2	Y	-0-	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	16 1	272 2	Y	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	283 2	Y	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	291 2	Y	-0-	-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 1	304 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
08		3100 N	14777	-0-	11677	11677	765 1	14012 2	Y		-0-	-0-
09		17561 X	5884	-0-	-11677	-0-	311 1	5573 2	Y		-0-	-0-
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y		-0-	-0-
11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y		-0-	-0-
12		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y		-0-	-0-
01		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y		-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816												
08		4526 X	4429	-0-	-97	-0-	229 1	4200 2	Y		-0-	-0-
09		4380 X	4377	-0-	-3	-0-	231 1	4146 2	Y		-0-	-0-
10		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	249 1	4264 2	Y		-0-	-0-
11		4290 X	4272	-0-	-18	-0-	237 1	4035 2	Y		-0-	-0-
12		4433 X	4355	-0-	-78	-0-	228 1	4127 2	Y		-0-	-0-
01		4526 X	4237	-0-	-289	-0-	217 1	4020 2	Y		-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840												
08		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y		-0-	-0-
09		12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	669 1	11981 2	Y		-0-	-0-
10		21936 X	21936	-0-	-0-	-0-	1209 1	20727 2	Y		-0-	-0-
11		18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	1030 1	17506 2	Y		-0-	-0-
12		16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	851 1	15420 2	Y		-0-	-0-
*01		17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	883 1	16351 2	Y		-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541												
08		12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	654 1	11979 2	Y		-0-	-0-
09		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	729 1	13056 2	Y		-0-	-0-
10		13237 X	12833	-0-	-404	-0-	707 1	12126 2	Y		-0-	-0-
11		12810 X	12258	-0-	-552	-0-	681 1	11577 2	Y		-0-	-0-
12		13237 X	10833	-0-	-2404	-0-	566 1	10267 2	Y		-0-	-0-
01		13237 X	11995	-0-	-1242	-0-	614 1	11381 2	Y		-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299												
08		5921 X	5887	-0-	-34	-0-	305 1	5582 2	Y		-0-	-0-
09		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	337 1	6038 2	Y		-0-	-0-
10		5797 X	5665	-0-	-132	-0-	312 1	5353 2	Y		-0-	-0-
11		5490 X	3043	-0-	-2447	-0-	169 1	2874 2	Y		-0-	-0-
12		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	333 1	6040 2	Y		-0-	-0-
01		5921 X	4243	-0-	-1678	-0-	217 1	4026 2	Y		-0-	-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281												
08		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	724 1	13262 2	Y		-0-	-0-
09		13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	697 1	12485 2	Y		-0-	-0-
10		12834 X	10731	-0-	-2103	-0-	591 1	10140 2	Y		-0-	-0-
11		12420 X	11702	-0-	-718	-0-	650 1	11052 2	Y		-0-	-0-
12		12834 X	12033	-0-	-801	-0-	629 1	11404 2	Y		-0-	-0-
01		12834 X	11910	-0-	-924	-0-	610 1	11300 2	Y		-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241												
08		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	403 1	7379 2	Y		-0-	-0-
09		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	399 1	7149 2	Y		-0-	-0-
10		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	405 1	6950 2	Y		-0-	-0-
11		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	367 1	6233 2	Y		-0-	-0-
12		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	345 1	6261 2	Y		-0-	-0-
*01		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	325 1	6027 2	Y		-0-	-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	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	M	AMT CODE	AMT CODE		
08	7998 X	7776	-0-	-222	-0-	403 1	7373 2	Y	-0-	-0-	
09	7560 X	7011	-0-	-549	-0-	371 1	6640 2	Y	-0-	-0-	
10	7626 X	7210	-0-	-416	-0-	397 1	6813 2	Y	-0-	-0-	
11	7380 X	5446	-0-	-1934	-0-	303 1	5143 2	Y	-0-	-0-	
12	7781 X	6722	-0-	-1059	-0-	351 1	6371 2	Y	-0-	-0-	
*01	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	406 1	7519 2	Y	-0-	-0-	

PEYTON, MT GUI		WELL #: 17H		RRCID -> 245004	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 12503	PERF.12678	- 15290			
08	11997 X	11613	-0-	-384	-0-	601 1	11012 2	Y	-0-	-0-	
09	11610 X	11078	-0-	-532	-0-	586 1	10492 2	Y	-0-	-0-	
10	11997 X	11493	-0-	-504	-0-	633 1	10860 2	Y	-0-	-0-	
11	11430 X	11033	-0-	-397	-0-	613 1	10420 2	Y	-0-	-0-	
12	11811 X	11261	-0-	-550	-0-	589 1	10672 2	Y	-0-	-0-	
01	11625 X	11077	-0-	-548	-0-	567 1	10510 2	Y	-0-	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #: 21H		RRCID -> 247582	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 12324	PERF.12686	- 14284			
08	8370 X	8052	-0-	-318	-0-	417 1	7635 2	Y	-0-	-0-	
09	8100 X	7733	-0-	-367	-0-	409 1	7324 2	Y	-0-	-0-	
10	8029 X	7996	-0-	-33	-0-	441 1	7555 2	Y	-0-	-0-	
11	7770 X	7446	-0-	-324	-0-	414 1	7032 2	Y	-0-	-0-	
12	8060 X	7957	-0-	-103	-0-	416 1	7541 2	Y	-0-	-0-	
01	8060 X	7344	-0-	-716	-0-	376 1	6968 2	Y	-0-	-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 15H		RRCID -> 250552	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 12607	PERF.13114	- 15738			
08	15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	811 1	14851 2	Y	-0-	-0-	
09	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	808 1	14473 2	Y	-0-	-0-	
10	15252 X	15053	-0-	-199	-0-	830 1	14223 2	Y	-0-	-0-	
11	14760 X	14407	-0-	-353	-0-	801 1	13606 2	Y	-0-	-0-	
12	15593 X	15037	-0-	-556	-0-	786 1	14251 2	Y	-0-	-0-	
01	15593 X	14927	-0-	-666	-0-	765 1	14162 2	Y	-0-	-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17H		RRCID -> 251096	COMPL. DATE 03/31/2009	TOTAL DEPTH 12434	PERF.12659	- 14690			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 16H		RRCID -> 251118	COMPL. DATE 04/10/2009	TOTAL DEPTH 12956	PERF.13154	- 16078			
08	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	343 1	6283 2	Y	-0-	-0-	
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	269 1	4825 2	Y	-0-	-0-	
10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	315 1	5402 2	Y	-0-	-0-	
11	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	253 1	4307 2	Y	-0-	-0-	
12	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	429 1	7780 2	Y	-0-	-0-	
*01	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	432 1	7999 2	Y	-0-	-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 14H		RRCID -> 251125	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 12608	PERF.12722	- 14475			
08	13795 X	13074	-0-	-721	-0-	677 1	12397 2	Y	-0-	-0-	
09	13350 X	12592	-0-	-758	-0-	666 1	11926 2	Y	-0-	-0-	
10	13795 X	12548	-0-	-1247	-0-	692 1	11856 2	Y	-0-	-0-	
11	12630 X	12048	-0-	-582	-0-	670 1	11378 2	Y	-0-	-0-	
12	13082 X	12498	-0-	-584	-0-	653 1	11845 2	Y	-0-	-0-	
01	13082 X	12288	-0-	-794	-0-	629 1	11659 2	Y	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
IVY B GUL WELL #: 6H RRCID -> 255066												COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 12120		PERF.12196 - 15940	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
08	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	991	1	13123	2	Y	-0-	-0-	105				
09	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	989	1	12499	2	Y	-0-	-0-	105				
10	13950 X	13484	-0-	-466	-0-	897	1	12556	2	Y	28	-0-	133				
11	13500 X	13289	-0-	-211	-0-	31	9										
12	13950 X	12851	-0-	-1099	-0-	908	1	12381	2	Y	-0-	-0-	133				
01	13950 X	12560	-0-	-1390	-0-	815	1	12036	2	Y	-0-	-0-	133				
						676	1	11884	2	Y	-0-	-0-	133				

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370												COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12906 - 16239	
08	15717 X	14951	-0-	-766	-0-	774	1	14177	2	Y	-0-	-0-	-0-				
09	15210 X	14244	-0-	-966	-0-	753	1	13491	2	Y	-0-	-0-	-0-				
10	15314 X	14173	-0-	-1141	-0-	781	1	13392	2	Y	-0-	-0-	-0-				
11	14610 X	13520	-0-	-1090	-0-	751	1	12769	2	Y	-0-	-0-	-0-				
12	14973 X	13760	-0-	-1213	-0-	719	1	13041	2	Y	-0-	-0-	-0-				
01	14942 X	13491	-0-	-1451	-0-	691	1	12800	2	Y	-0-	-0-	-0-				

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541												COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12726		PERF.13328 - 15100	
08	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	619	1	11344	2	Y	-0-	-0-	-0-				
09	11430 X	11271	-0-	-159	-0-	596	1	10675	2	Y	-0-	-0-	-0-				
10	11470 X	11427	-0-	-43	-0-	630	1	10797	2	Y	-0-	-0-	-0-				
11	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	606	1	10293	2	Y	-0-	-0-	-0-				
12	11811 X	11188	-0-	-623	-0-	585	1	10603	2	Y	-0-	-0-	-0-				
01	11811 X	11081	-0-	-730	-0-	568	1	10513	2	Y	-0-	-0-	-0-				

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866												COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12760 - 15020	
08	10726 X	10553	-0-	-173	-0-	546	1	10007	2	Y	-0-	-0-	-0-				
09	10380 X	8469	-0-	-1911	-0-	448	1	8021	2	Y	-0-	-0-	-0-				
10	10726 X	10672	-0-	-54	-0-	588	1	10084	2	Y	-0-	-0-	-0-				
11	10290 X	10050	-0-	-240	-0-	559	1	9491	2	Y	-0-	-0-	-0-				
12	10602 X	10244	-0-	-358	-0-	536	1	9708	2	Y	-0-	-0-	-0-				
01	10664 X	10129	-0-	-535	-0-	519	1	9610	2	Y	-0-	-0-	-0-				

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527												COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12728 - 15990	
08	6510 X	5228	-0-	-1282	-0-	271	1	4957	2	Y	-0-	-0-	-0-				
09	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	416	1	7452	2	Y	-0-	-0-	-0-				
10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	411	1	7050	2	Y	-0-	-0-	-0-				
11	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	422	1	7170	2	Y	-0-	-0-	-0-				
12	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	327	1	5934	2	Y	-0-	-0-	-0-				
01	6665 X	6630	-0-	-35	-0-	340	1	6290	2	Y	-0-	-0-	-0-				

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528												COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12701 - 15325	
08	7378 X	5120	-0-	-2258	-0-	265	1	4855	2	Y	-0-	-0-	-0-				
09	7170 X	4608	-0-	-2562	-0-	244	1	4364	2	Y	-0-	-0-	-0-				
10	6727 X	5124	-0-	-1603	-0-	282	1	4842	2	Y	-0-	-0-	-0-				
11	6150 X	2518	-0-	-3632	-0-	140	1	2378	2	Y	-0-	-0-	-0-				
12	5704 X	1396	-0-	-4308	-0-	73	1	1323	2	Y	-0-	-0-	-0-				
*01	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	364	1	6735	2	Y	-0-	-0-	-0-				

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 #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

08		4712 X	4387	-0-	-325	-0-	227 1	4160 2	Y			-0-			-0-
09		4590 X	4276	-0-	-314	-0-	226 1	4050 2	Y			-0-			-0-
10		4619 X	4112	-0-	-507	-0-	227 1	3885 2	Y			-0-			-0-
11		4260 X	4038	-0-	-222	-0-	224 1	3814 2	Y			-0-			-0-
12		4402 X	4163	-0-	-239	-0-	218 1	3945 2	Y			-0-			-0-
01		4433 X	3979	-0-	-454	-0-	204 1	3775 2	Y			-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376															
08		5487 X	5466	-0-	-21	-0-	283 1	5183 2	Y			-0-			-0-
09		5310 X	5042	-0-	-268	-0-	267 1	4775 2	Y			-0-			-0-
10		5425 X	5362	-0-	-63	-0-	296 1	5066 2	Y			-0-			-0-
11		5250 X	4837	-0-	-413	-0-	269 1	4568 2	Y			-0-			-0-
12		5456 X	5189	-0-	-267	-0-	271 1	4918 2	Y			-0-			-0-
01		5456 X	5042	-0-	-414	-0-	258 1	4784 2	Y			-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217															
08		310 N	186	-0-	-124	-0-	9 1	173 2	Y		4				81
							4 9								
09		90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1	15 2	Y		-0-				81
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		Y		-0-				81
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y		-0-				81
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				81
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y		-0-				81

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730															
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	Y		-0-				-0-
09		120 N	40	-0-	-80	-0-	2 1	38 2	Y		-0-				-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y		-0-				-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y		-0-				-0-
12		3100 N	3109	-0-	9	9	163 1	2946 2	Y		-0-				-0-
*01		3100 N	5153	-0-	2053	2062	264 1	4889 2	Y		-0-				-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988															
08		9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	512 1	9376 2	Y		-0-				-0-
09		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	468 1	8386 2	Y		-0-				-0-
10		10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	567 1	9724 2	Y		-0-				-0-
11		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	560 1	9512 2	Y		-0-				-0-
12		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	526 1	9535 2	Y		-0-				-0-
*01		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	450 1	8334 2	Y		-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008												
NEAL, CE JR GUI				WELL #: 1	RRCID -> 109258	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 13015	PERF.12697	- 12945							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 177773	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL DEPTH 14375	PERF.12988	- 13445							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 182290	COMPL. DATE 12/25/2000	TOTAL DEPTH 12210	PERF.11688	- 11910							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB				WELL #: 1	RRCID -> 182741	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11290	- 11397							
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HILL RANCH UNIT 8				WELL #: 1	RRCID -> 184634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 12360	PERF.11810	- 12137							
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 3				WELL #: 1	RRCID -> 185193	COMPL. DATE 07/02/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11679	- 11991							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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														
WARD-WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HILL "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660								
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HILL RANCH UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008											
HILL RANCH UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573					
M	ALLOW CODE	GAS 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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

HILL RANCH UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

SANDERS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

HILL RANCH UNIT 13		WELL #: 1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 2		RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	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								
HOLLEMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205511	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12030 - 12184	
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
*07		1548 N	1548	-0-	-0-	1548 1			N	-0-		-0-
*08		1548 N	1548	-0-	-0-	1548 1			N	-0-		-0-
09		1620 N	-0-	-0-	-1620				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

W & L DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	229234	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10558 - 11831	
*07		1026 N	1026	-0-	-0-	1026 1			N	-0-		128
08		2170 N	360	-0-	-1810	360 1			N	-0-		128
*09		1969 N	1969	-0-	-0-	1969 1			N	-0-		128
*10		2102 N	2102	-0-	-0-	2085 1	17 9		N	15		143
*11		1120 N	1120	-0-	-0-	1118 1	2 9		N	2		145
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		145

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1	RRCID ->	111452	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11290 - 12232	
08		682 N	661	-0-	-21	661 3			N	-0-		-0-
09		570 N	506	-0-	-64	506 3			N	-0-		-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	657 3			N	-0-		-0-
11		943 N	943	-0-	-0-	943 3			N	-0-		-0-
12		706 N	706	-0-	-0-	706 3			N	-0-		-0-
01		651 N	639	-0-	-12	639 3			N	-0-		-0-

HANCOCK "W"		WELL #:		1	RRCID ->	112194	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12243 - 12358	
08		1272 N	1272	-0-	-0-	1272 3			N	-0-		-0-
09		1091 N	1091	-0-	-0-	1091 3			N	-0-		-0-
10		1240 N	1097	-0-	-143	1097 3			N	-0-		-0-
11		1230 N	1122	-0-	-108	1122 3			N	-0-		-0-
12		1384 N	1384	-0-	-0-	1384 3			N	-0-		-0-
01		1085 N	1003	-0-	-82	1003 3			N	-0-		-0-

HILL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178890	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12301 - 12821	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180523	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12304 - 12808	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH 13100	PERF.12816 - 12888	
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
08		2883 N	953	-0-	-1930	-0-	953 3		Y	-0-		44
09		2640 N	1439	-0-	-1201	-0-	1439 3		Y	-0-		44
10		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		44
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		44
12		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		44
*01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-		44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001										TOTAL DEPTH 12495	PERF.12240 - 12360	
08		1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1616 3		N	-0-		-0-
09		1590 N	1391	-0-	-199	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
10		1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458 3		N	-0-		-0-
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-		-0-
12		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390 3		N	-0-		-0-
*01		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		N	-0-		-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001										TOTAL DEPTH 12400	PERF.12015 - 12288	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001										TOTAL DEPTH 13346	PERF.12562 - 12689	
08		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 3		Y	-0-		-0-
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		Y	-0-		-0-
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		Y	-0-		-0-
11		870 N	780	-0-	-90	-0-	780 3		Y	-0-		-0-
12		868 N	772	-0-	-96	-0-	772 3		Y	-0-		-0-
*01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		Y	-0-		-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH 12710	PERF.12472 - 12532	
08		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211 3		Y	-0-		-0-
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		Y	-0-		-0-
10		1240 N	921	-0-	-319	-0-	921 3		Y	-0-		-0-
11		1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1036 3		Y	-0-		-0-
12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		Y	-0-		-0-
*01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		Y	-0-		-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002										TOTAL DEPTH 13460	PERF.13008 - 13086	
08		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4500 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 3		Y	-0-		-0-
10		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4023 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 3		Y	-0-		-0-
12		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 3		Y	-0-		-0-
*01		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 3		Y	-0-		-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001										TOTAL DEPTH 13500	PERF.12782 - 13293	
08		930 N	872	-0-	-58	-0-	872 3		N	-0-		-0-
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-		-0-
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-		-0-
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-		-0-
01		899 N	812	-0-	-87	-0-	812 3		N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
TERRY "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002										TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718		
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
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	Y	-0-			-0-
09		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	Y	-0-			-0-
10		1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607 3	Y	-0-			-0-
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3	Y	-0-			-0-
12		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1580 3	Y	-0-			-0-

HILL "G"												
WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002										TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HILL "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002										TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TERRY "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002										TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569		
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	Y	-0-			-0-
09		900 N	788	-0-	-112	-0-	788 3	Y	-0-			-0-
10		558 N	249	-0-	-309	-0-	249 3	Y	-0-			-0-
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	Y	-0-			-0-
12		806 N	706	-0-	-100	-0-	706 3	Y	-0-			-0-
*01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	Y	-0-			-0-

TERRY "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002										TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565		
08		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3	Y	-0-			-0-
09		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3	Y	-0-			-0-
10		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3	Y	-0-			-0-
11		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	Y	-0-			-0-
12		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3	Y	-0-			-0-
*01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002										TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HANCOCK "W"												
WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002										TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330		
08		1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501 3	N	-0-			-0-
09		1440 N	1369	-0-	-71	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
10		1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
01		1457 N	1128	-0-	-329	-0-	1128 3	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002										TOTAL DEPTH 12950	PERF.12646 - 12767	
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
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	Y	-0-			-0-
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	Y	-0-			-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	Y	-0-			-0-
11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	Y	-0-			-0-
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	Y	-0-			-0-
01		775 N	718	-0-	-57	-0-	718 3	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH 12730	PERF.11990 - 12236	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002										TOTAL DEPTH 13095	PERF.12408 - 12848	
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	Y	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-			-0-
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002										TOTAL DEPTH 12775	PERF.12426 - 12635	
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	Y	-0-			-0-
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	Y	-0-			-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	Y	-0-			-0-
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3	Y	-0-			-0-
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3	Y	-0-			-0-
*01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002										TOTAL DEPTH 13416	PERF.13145 - 13250	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003										TOTAL DEPTH 12390	PERF.12006 - 12286	
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3	N	-0-			-0-
09		1800 N	1667	-0-	-133	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3	N	-0-			-0-
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3	N	-0-			-0-
12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
01		2077 N	1883	-0-	-194	-0-	1883 3	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003										TOTAL DEPTH 12393	PERF.11991 - 12210	
08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2767 3	1 9 N	1	1 1		-0-
09		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3	N	-0-			-0-
10		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3	N	-0-			-0-
11		2520 X	2392	-0-	-128	-0-	2392 3	N	-0-			-0-
12		2604 X	1660	-0-	-944	-0-	1660 3	N	-0-			-0-
01		2604 X	1805	-0-	-799	-0-	1805 3	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
HANCOCK "W"				WELL #: 5	RRCID -> 195953	COMPL. DATE 03/23/2003	TOTAL DEPTH 12465	PERF.12000	- 12330						
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
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-				-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-				-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-				-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-				-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-				-0-
01	868 N	718	-0-	-150	-0-	-0-	718	3		N	-0-				-0-

MANAHAN "B"				WELL #: 5	RRCID -> 197388	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 12405	PERF.11992	- 12270						
08	5177 X	4402	-0-	-775	-0-	-0-	4400	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09	4860 X	4185	-0-	-675	-0-	-0-	4185	3			N	-0-			-0-
10	5022 X	4723	-0-	-299	-0-	-0-	4722	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	4530 X	4463	-0-	-67	-0-	-0-	4463	3			N	-0-			-0-
12	4557 X	4374	-0-	-183	-0-	-0-	4373	3	1	9	N	1	1	1	-0-
01	4712 X	4622	-0-	-90	-0-	-0-	4622	3			N	-0-			-0-

FRYER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 205156	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12386	- 12512						
08	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
09	1530 N	1482	-0-	-48	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
10	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
*01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			-0-

MANAHAN "B"				WELL #: 4	RRCID -> 205606	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 12530	PERF.12182	- 12340						
08	3131 X	2317	-0-	-814	-0-	-0-	2317	3			N	-0-			-0-
09	2940 X	2357	-0-	-583	-0-	-0-	2357	3			N	-0-			-0-
10	3038 X	2421	-0-	-617	-0-	-0-	2421	3			N	-0-			-0-
11	2790 X	2392	-0-	-398	-0-	-0-	2392	3			N	-0-			-0-
12	2697 X	2371	-0-	-326	-0-	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
01	2449 X	2389	-0-	-60	-0-	-0-	2389	3			N	-0-			-0-

MANAHAN "B"				WELL #: 6	RRCID -> 207252	COMPL. DATE 01/23/2005	TOTAL DEPTH 12595	PERF.12038	- 12280						
08	1178 N	751	-0-	-427	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
09	1110 N	670	-0-	-440	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
10	837 N	553	-0-	-284	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
*01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-

MANAHAN "B"				WELL #: 7	RRCID -> 213637	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 12530	PERF.12044	- 12326						
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
09	1470 N	1088	-0-	-382	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
10	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
11	1290 N	961	-0-	-329	-0-	-0-	961	3			N	-0-			-0-
12	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
01	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			-0-

MANAHAN "B"				WELL #: 9	RRCID -> 213641	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 12460	PERF.12190	- 12224						
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
12	372 N	172	-0-	-200	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
01	279 N	141	-0-	-138	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
TERRY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	217245	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12412 - 12619				
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
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-			-0-
09		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-			-0-
10		2573 N	2307	-0-	-266	-0-	2307	3			N	-0-			-0-
11		3000 N	3082	-0-	82	82	3082	3			N	-0-			-0-
12		2663 N	2581	-0-	-82	-0-	2581	3			N	-0-			-0-
01		2294 N	1957	-0-	-337	-0-	1957	3			N	-0-			-0-

FRYER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	223594	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11920 - 12350				
08		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-			-0-
09		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
10		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-			-0-
11		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-			-0-
12		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-			-0-
*01		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-			-0-

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228 - 12458				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	243031	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12010 - 12114				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12056 - 12168				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	12347	PERF.11568 - 12072				
08		1488 N	1204	-0-	-284	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
09		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
10		1364 N	236	-0-	-1128	-0-	236	3			N	-0-			-0-
11		1170 N	510	-0-	-660	-0-	510	3			N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 NO 2		WELL #:		1		RRCID -> 265783		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984			
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	
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-	
09		300 N	153	-0-	-147	-0-	153 3		N	-0-		-0-	
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
11		750 N	141	-0-	-609	-0-	141 3		N	-0-		-0-	
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-	
*01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-	

BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 267007		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680			
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1		RRCID -> 213647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743	
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-		-0-	
09		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-		-0-	
10		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-		-0-	
11		3000 N	3037	-0-	37	-0-	3037 2		N	-0-		-0-	
12		3100 N	4440	-0-	1340	-0-	4440 2		N	-0-		-0-	
*01		3100 N	4365	-0-	1265	-0-	2642 4365 2		N	-0-		-0-	

STEWARD		WELL #:		1		RRCID -> 216780		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582			
08		2883 X	2716	-0-	-167	-0-	2716 2		N	-0-		-0-	
09		2790 X	2082	-0-	-708	-0-	2082 2		N	-0-		-0-	
10		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-		-0-	
11		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-		-0-	
12		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-		-0-	
01		2883 N	2702	-0-	-181	-0-	2702 2		N	-0-		-0-	

STEWARD		WELL #:		2		RRCID -> 219852		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674			
08		2015 X	1884	-0-	-131	-0-	1884 2		N	-0-		-0-	
09		1950 X	1335	-0-	-615	-0-	1335 2		N	-0-		-0-	
10		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-		-0-	
11		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2		N	-0-		-0-	
12		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-		-0-	
*01		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-	

MCLEOD		WELL #:		2		RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664			
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-		-0-	
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-		-0-	
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		-0-	
11		1560 N	1308	-0-	-252	-0-	1308 2		N	-0-		-0-	
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-		-0-	
01		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044 2		N	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.			//CONT.//		828082										
HUCKABY			WELL #:		1	RRCID -> 223246		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12744 - 13000			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1240 N	959	-0-	-281	-0-	959	2			N	-0-			-0-
09		1170 N	716	-0-	-454	-0-	716	2			N	-0-			-0-
10		1209 N	679	-0-	-530	-0-	679	2			N	-0-			-0-
11		930 N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-			-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
01		682 N	574	-0-	-108	-0-	574	2			N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 226288		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12820 - 12840			
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			112
09		3000 N	3322	-0-	322	-0-	3322	2			N	-0-			112
10		2011 N	1689	-0-	-322	-0-	1689	2			N	-0-			112
11		990 N	753	-0-	-237	-0-	753	2			N	-0-			112
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			112
01		1023 X	294	-0-	-729	-0-	294	2			N	-0-			112

HORTON			WELL #:		2	RRCID -> 229546		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12692 - 12917			
08		496 N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09		300 N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-			-0-
10		341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-			-0-
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
*12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
*01		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-			-0-

LANCASTER			WELL #:		1	RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12809 - 12820			
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
10		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
01		1860 N	89	-0-	-1771	-0-	89	2			N	-0-			-0-

STEWARD			WELL #:		3	RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12421 - 12703			
08		2294 N	2014	-0-	-280	-0-	2014	2			N	-0-			25
09		2100 N	1225	-0-	-875	-0-	1225	2			N	-0-			25
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			25
11		1950 N	1552	-0-	-398	-0-	1552	2			N	-0-			25
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			25
01		2542 N	2170	-0-	-372	-0-	2170	2			N	-0-			25

MCLEOD			WELL #:		3	RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12570 - 12776			
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	175 1	3803 2	Y	-0-	17
09	3330 X	3131	-0-	-199	-0-	127 1	3004 2	Y	-0-	17
10	3596 X	3365	-0-	-231	-0-	143 1	3222 2	Y	-0-	17
11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	169 1	4767 2	Y	-0-	17
12	3968 X	3618	-0-	-350	-0-	123 1	3495 2	Y	-0-	17
01	3968 X	3519	-0-	-449	-0-	121 1	3398 2	Y	-0-	17

CULLUM				WELL #: 1	RRCID -> 102009	COMPL. DATE 05/27/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-	182
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-	182
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-	182
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-	182
*12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-	182
01	2201 N	1579	-0-	-622	-0-	1579 2		N	-0-	182

CARTWRIGHT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 102768	COMPL. DATE 06/24/1982	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11739	- 11815	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	20
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-	20
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-	20
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-	20
12	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		N	-0-	20
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		N	-0-	20

WILLIFORD "E"				WELL #: 1	RRCID -> 106919	COMPL. DATE 07/23/1983	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12285	- 12391	
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	37 1	810 2	Y	-0-	95
09	1350 N	719	-0-	-631	-0-	29 1	690 2	Y	-0-	95
10	899 N	570	-0-	-329	-0-	24 1	546 2	Y	-0-	95
11	810 N	746	-0-	-64	-0-	25 1	721 2	Y	-0-	95
*12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	48 1	1370 2	Y	-0-	95
*01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	66 1	1842 2	Y	-0-	95

MANAHAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 108964	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11810	- 12275	
08	2139 X	1813	-0-	-326	-0-	80 1	1733 2	Y	-0-	143
09	2070 X	1447	-0-	-623	-0-	59 1	1388 2	Y	-0-	143
10	2139 X	634	-0-	-1505	-0-	27 1	607 2	Y	-0-	143
11	1890 X	1355	-0-	-535	-0-	46 1	1309 2	Y	-0-	143
12	1798 X	849	-0-	-949	-0-	29 1	820 2	Y	-0-	143
01	1798 X	884	-0-	-914	-0-	30 1	854 2	Y	-0-	143

EPPES "B"				WELL #: 1	RRCID -> 109122	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 12680	PERF.12136	- 12580	
08	744 N	504	-0-	-240	-0-	22 1	482 2	Y	-0-	-0-
09	540 N	462	-0-	-78	-0-	19 1	443 2	Y	-0-	-0-
10	620 N	240	-0-	-380	-0-	10 1	230 2	Y	-0-	-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25 1	703 2	Y	-0-	-0-
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	23 1	654 2	Y	-0-	-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	14 1	391 2	Y	-0-	-0-

BONNER "C"				WELL #: 1	RRCID -> 112517	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12375	PERF.11014	- 12175	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

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	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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			
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	126	1 2731 2	Y	-0-		-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	94	1 2232 2	Y	-0-		-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	72	1 1618 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3533	-0-	533	533	121	1 3412 2	Y	-0-		-0-
*12	3005 N	2472	-0-	-533	-0-	84	1 2388 2	Y	-0-		-0-
*01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	97	1 2711 2	Y	-0-		-0-

IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766			
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	32	1 690 2	Y	-0-		-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	28	1 665 2	Y	-0-		-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	37	1 839 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	194	-0-	-256	-0-	7	1 187 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
01	465 N	291	-0-	-174	-0-	10	1 281 2	Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628			
08	1054 X	922	-0-	-132	-0-	41	1 881 2	Y	-0-		-0-
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	50	1 1190 2	Y	-0-		-0-
10	1085 X	769	-0-	-316	-0-	33	1 736 2	Y	-0-		-0-
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	62	1 1748 2	Y	-0-		-0-
*12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	57	1 1605 2	Y	-0-		-0-
*01	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	55	1 1547 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340			
08	5487 X	5084	-0-	-403	-0-	224	1 4860 2	Y	-0-		-0-
09	5310 X	5296	-0-	-14	-0-	215	1 5081 2	Y	-0-		-0-
10	4867 X	4712	-0-	-155	-0-	200	1 4512 2	Y	-0-		-0-
11	4920 X	3316	-0-	-1604	-0-	113	1 3203 2	Y	-0-		-0-
12	5487 X	3248	-0-	-2239	-0-	111	1 3137 2	Y	-0-		-0-
01	5487 X	3609	-0-	-1878	-0-	124	1 3485 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380			
08	4960 X	1297	-0-	-3663	-0-	57	1 1240 2	Y	-0-		-0-
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	196	1 4630 2	Y	-0-		-0-
10	4960 X	4321	-0-	-639	-0-	184	1 4137 2	Y	-0-		-0-
11	4800 X	3554	-0-	-1246	-0-	121	1 3433 2	Y	-0-		-0-
12	4960 X	4591	-0-	-369	-0-	156	1 4435 2	Y	-0-		-0-
01	4960 X	4254	-0-	-706	-0-	146	1 4108 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380			
08	5270 X	5155	-0-	-115	-0-	227	1 4928 2	Y	-0-		-0-
09	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	240	1 5662 2	Y	-0-		-0-
10	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	236	1 5320 2	Y	-0-		-0-
11	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	184	1 5207 2	Y	-0-		-0-
*12	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	216	1 6110 2	Y	-0-		-0-
*01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	192	1 5385 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	29	-0-	-126	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WILLIFORD "E"		WELL #:		6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.	12118 - 12380		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	38 1	1060 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	3100 N	3382	-0-	282	282	115 1	3267 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	3004 N	2722	-0-	-282	-0-	94 1	2628 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MANAHAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.	11976 - 12210		
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	100 1	2180 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	82 1	1938 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1860 N	1156	-0-	-704	-0-	49 1	1107 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1800 N	1510	-0-	-290	-0-	52 1	1458 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1860 N	1326	-0-	-534	-0-	45 1	1281 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	44 1	1241 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MANAHAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11990 - 12220		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12500 - 12520		
08	4340 X	3402	-0-	-938	-0-	150 1	3252 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	4200 X	3475	-0-	-725	-0-	141 1	3334 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3565 X	2112	-0-	-1453	-0-	90 1	2022 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	181 1	5131 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	137 1	3884 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	137 1	3845 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12176 - 12196		
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44 1	965 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1620 N	469	-0-	-1151	-0-	19 1	450 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	73 1	1642 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3000 N	3387	-0-	387	387	116 1	3271 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	3100 N	3001	-0-	-99	288	102 1	2899 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	3100 N	2924	-0-	-176	112	101 1	2823 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	12157 - 12450		
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	120 1	2602 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	150 1	3539 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3534 X	2872	-0-	-662	-0-	122 1	2750 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3420 X	1714	-0-	-1706	-0-	59 1	1655 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3813 X	1126	-0-	-2687	-0-	38 1	1088 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3813 X	2468	-0-	-1345	-0-	85 1	2383 2	Y	-0-	-0-	-0-	-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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	78 1	1696	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	62 1	1462	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1705	N	874	-0-	-831	-0-	37 1	837	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	78 1	2215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	55 1	1555	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48 1	1334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820	PERF.12140	- 12490			
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	64 1	1388	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	79 1	1874	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24 1	547	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	21 1	588	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	63 1	1773	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	74 1	2078	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820	PERF.12340	- 12560			
08	2201	X	800	-0-	-1401	-0-	35 1	765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2130	X	1319	-0-	-811	-0-	54 1	1265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1488	X	845	-0-	-643	-0-	36 1	809	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	101 1	2865	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	74 1	2086	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	69 1	1950	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844	PERF.12228	- 12620			
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	141 1	3055	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	105 1	2489	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	68 1	1539	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	133 1	3764	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	115 1	3249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	109 1	3072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793	PERF.11004	- 12570			
08	2852	X	2093	-0-	-759	-0-	92 1	2001	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	163 1	3851	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	108 1	2438	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	183 1	5172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4154	X	3256	-0-	-898	-0-	111 1	3145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	148 1	4163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523	PERF.11874	- 12320			
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28 1	618	2	Y	-0-	-0-	48	48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	48	48
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217	2	Y	-0-	-0-	48	48
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	48	48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	48	48
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	48	48

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854	PERF.12100	- 12650			
08	1860	X	1813	-0-	-47	-0-	80 1	1733	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	90 1	2116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	59 1	1341	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	82 1	2317	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	95 1	2699	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	69 1	1927	2	Y	-0-	-0-	-0-	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2821 X	2627	-0-	-194	-0-	116 1	2511 2	Y	-0-	35
09	2880 X	2656	-0-	-224	-0-	108 1	2548 2	Y	-0-	35
10	2976 X	1779	-0-	-1197	-0-	76 1	1703 2	Y	-0-	35
11	2880 X	2204	-0-	-676	-0-	75 1	2129 2	Y	-0-	35
12	2759 X	2135	-0-	-624	-0-	73 1	2062 2	Y	-0-	35
01	2759 X	2525	-0-	-234	-0-	87 1	2438 2	Y	-0-	35

CULLUM		WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270		
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	32 1	687 2	Y	-0-	29
09	780 N	715	-0-	-65	-0-	29 1	686 2	Y	-0-	29
10	651 N	410	-0-	-241	-0-	17 1	393 2	Y	-0-	29
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	47 1	1335 2	Y	-0-	29
*12	3100 N	11950	-0-	8850	8850	407 1	11543 2	Y	-0-	29
*01	3100 N	9366	-0-	6266	15116	322 1	9044 2	Y	-0-	29

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604		
08	2108 X	1915	-0-	-193	-0-	84 1	1831 2	Y	-0-	-0-
09	2040 X	1845	-0-	-195	-0-	75 1	1770 2	Y	-0-	-0-
10	1705 X	1260	-0-	-445	-0-	54 1	1206 2	Y	-0-	-0-
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	92 1	2615 2	Y	-0-	-0-
12	1922 X	1723	-0-	-199	-0-	59 1	1664 2	Y	-0-	-0-
*01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	99 1	2768 2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330		
08	3565 X	2166	-0-	-1399	-0-	2166 2		Y	-0-	46
09	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		Y	-0-	46
10	3565 X	3087	-0-	-478	-0-	3087 2		Y	-0-	46
11	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 2		Y	-0-	46
12	4247 X	3175	-0-	-1072	-0-	3175 2		Y	-0-	46
01	4247 X	3920	-0-	-327	-0-	3920 2		Y	-0-	46

METZGAR		WELL #: 1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604		
08	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	49 1	1071 2	Y	-0-	-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	57 1	1346 2	Y	-0-	-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	73 1	1650 2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3529	-0-	529	529	121 1	3408 2	Y	-0-	-0-
*12	2914 N	2385	-0-	-529	-0-	81 1	2304 2	Y	-0-	-0-
*01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	95 1	2654 2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396		
08	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	142 1	3078 2	Y	-0-	-0-
09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	159 1	3745 2	Y	-0-	-0-
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	150 1	3387 2	Y	-0-	-0-
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	113 1	3196 2	Y	-0-	-0-
*12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	111 1	3156 2	Y	-0-	-0-
*01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	135 1	3800 2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646		
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	36 1	788 2	Y	-0-	-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	57 1	1339 2	Y	-0-	-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31 1	700 2	Y	-0-	-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	70 1	1973 2	Y	-0-	-0-
12	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	49 1	1381 2	Y	-0-	-0-
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	38 1	1054 2	Y	-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 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
08	3410 X	3059	-0-	-351	-0-	135	1	2924	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	2858	-0-	-442	-0-	116	1	2742	2	Y	-0-			-0-
10	3410 X	2097	-0-	-1313	-0-	89	1	2008	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	2304	-0-	-996	-0-	79	1	2225	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2824	-0-	-586	-0-	96	1	2728	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	1935	-0-	-1134	-0-	67	1	1868	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	218105	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	12872	PERF.12100	- 12624		
08	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	94	1	2052	2	Y	-0-			-0-
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	160	1	3776	2	Y	-0-			-0-
10	2449 X	1547	-0-	-902	-0-	66	1	1481	2	Y	-0-			-0-
11	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	184	1	5208	2	Y	-0-			-0-
12	3813 X	1929	-0-	-1884	-0-	66	1	1863	2	Y	-0-			-0-
*01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	138	1	3864	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	218856	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12542	PERF.11928	- 12346		
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1419	2	Y	-0-			71
09	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	46	1	1086	2	Y	-0-			71
10	1457 N	841	-0-	-616	-0-	36	1	805	2	Y	-0-			71
11	1440 N	913	-0-	-527	-0-	31	1	882	2	Y	-0-			71
12	1178 N	320	-0-	-858	-0-	11	1	309	2	Y	-0-			71
01	837 N	479	-0-	-358	-0-	16	1	463	2	Y	-0-			71

WILLIFORD "E"		WELL #:		10	RRCID ->	221028	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11934	- 12404		
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	2	Y	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	666	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	457	-0-	-163	-0-	19	1	438	2	Y	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	727	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	18	1	522	2	Y	-0-			-0-
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	2	Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		2	RRCID ->	224257	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12214	- 12560		
08	1798 X	1489	-0-	-309	-0-	66	1	1423	2	Y	-0-			-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	78	1	1840	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	147	-0-	-1248	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	2	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3278	-0-	178	178	112	1	3166	2	Y	-0-			-0-
*01	863 N	685	-0-	-178	-0-	24	1	661	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11946	- 12470		
08	8339 X	4971	-0-	-3368	-0-	219	1	4752	2	Y	-0-			1
09	6180 X	2094	-0-	-4086	-0-	85	1	2009	2	Y	-0-			1
10	6386 X	5059	-0-	-1327	-0-	215	1	4844	2	Y	-0-			1
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	176	1	4988	2	Y	-0-			1
*12	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	223	1	6332	2	Y	-0-			1
*01	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	228	1	6396	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11854	- 12382		
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	113	1	2462	2	Y	-0-			-0-
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	113	1	2679	2	Y	-0-			-0-
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	118	1	2652	2	Y	-0-			-0-
11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	79	1	2235	2	Y	-0-			-0-
*12	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	77	1	2168	2	Y	-0-			-0-
*01	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2066	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	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
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	120 1	2597 2	Y		-0-			-0-
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	145 1	3417 2	Y		-0-			-0-
10	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	172 1	3868 2	Y		-0-			-0-
11	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	176 1	4981 2	Y		-0-			-0-
*12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	140 1	3959 2	Y		-0-			-0-
01	3410 X	2831	-0-	-579	-0-	97 1	2734 2	Y		-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410	
08	3100 N	3657	-0-	557	557	161 1	3496 2	Y		-0-			-0-
09	3000 N	3475	-0-	475	1032	141 1	3334 2	Y		-0-			-0-
10	3100 N	3796	-0-	696	1728	161 1	3635 2	Y		-0-			-0-
11	5825 X	4097	-0-	-1728	-0-	140 1	3957 2	Y		-0-			-0-
*12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	105 1	2975 2	Y		-0-			-0-
01	3069 X	2505	-0-	-564	-0-	86 1	2419 2	Y		-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550	
08	2542 X	2042	-0-	-500	-0-	90 1	1952 2	Y		-0-			-0-
09	2670 X	2514	-0-	-156	-0-	102 1	2412 2	Y		-0-			-0-
10	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	116 1	2624 2	Y		-0-			-0-
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	136 1	3855 2	Y		-0-			-0-
*12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	98 1	2770 2	Y		-0-			-0-
*01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	95 1	2655 2	Y		-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400	
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	153 1	3310 2	Y		-0-			-0-
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	126 1	2979 2	Y		-0-			-0-
10	2759 X	2613	-0-	-146	-0-	111 1	2502 2	Y		-0-			-0-
11	3090 X	338	-0-	-2752	-0-	12 1	326 2	Y		-0-			-0-
12	3193 X	51	-0-	-3142	-0-	2 1	49 2	Y		-0-			-0-
01	3193 X	176	-0-	-3017	-0-	6 1	170 2	Y		-0-			-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310	
08	4619 X	2713	-0-	-1906	-0-	119 1	2594 2	Y		-0-			48
09	4470 X	3317	-0-	-1153	-0-	135 1	3182 2	Y		-0-			48
10	4619 X	4358	-0-	-261	-0-	185 1	4173 2	Y		-0-			48
11	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	234 1	6605 2	Y		-0-			48
*12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	155 1	4383 2	Y		-0-			48
01	4371 X	3631	-0-	-740	-0-	125 1	3506 2	Y		-0-			48

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480	
08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	296 1	6422 2	Y		-0-			-0-
09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	212 1	4998 2	Y		-0-			-0-
10	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	279 1	6286 2	Y		-0-			-0-
11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	161 1	4555 2	Y		-0-			-0-
*12	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	232 1	6582 2	Y		-0-			-0-
*01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	228 1	6393 2	Y		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. 945936														
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890														
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

08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	N	-0-		102
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	N	-0-		102
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	N	-0-		102
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	76	1	931	2	N	-0-		102
12		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	88	1	975	2	N	-0-		102
*01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	83	1	898	2	N	-0-		102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888														
08		775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-		-0-
09		720 N	502	-0-	-218	-0-	502	2			N	-0-		-0-
10		744 N	216	-0-	-528	-0-	216	2			N	-0-		-0-
11		660 N	397	-0-	-263	-0-	397	2			N	-0-		-0-
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-		-0-
*01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-		-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170														
08		2325 N	2041	-0-	-284	-0-	84	1	1957	2	N	-0-		242
09		2340 N	2096	-0-	-244	-0-	115	1	1981	2	N	-0-		242
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	121	1	2011	2	N	-0-		242
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	150	1	1846	2	N	-0-		242
12		2170 N	2089	-0-	-81	-0-	168	1	1863	2	N	53		295
							58	9						
*01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	178	1	1911	2	N	67	175 1	187
							74	9						

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														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		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														
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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														
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-		-0-
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-		-0-
11		810 N	478	-0-	-332	-0-	477	2	1	9	N	1		1
12		713 N	539	-0-	-174	-0-	537	2	2	9	N	2		3
01		713 N	424	-0-	-289	-0-	421	2	3	9	N	3		6

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149																
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965										TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4183 - 4185				
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
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					8
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1	9	N	1					9
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					10
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1	6	7			5
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					7
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2					9
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965										TOTAL DEPTH	4689	PERF. 4225 - 4232				
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					8
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					9
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					10
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	4	7			7
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					8
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					9
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4167 - 4179				
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	25	2	1	9	N	1					8
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					9
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					10
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1	6	7			5
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					6
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	172	2	1	9	N	1					7
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				
08	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	376	1	626	2	Y	5					30
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	120	1	298	2	Y	4					34
10	1054 N	933	-0-	-121	-0-	420	1	513	2	Y	-0-					34
11	990 N	688	-0-	-302	-0-	293	1	394	2	Y	1					35
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	83	1	269	2	Y	-0-					35
01	930 N	461	-0-	-469	-0-	189	1	272	2	Y	-0-					35
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957										TOTAL DEPTH	4887	PERF. 4387 - 4400				
08	4185 X	3920	-0-	-265	-0-	1466	1	2440	2	Y	13					122
09	4050 X	1147	-0-	-2903	-0-	326	1	812	2	Y	8					130
10	4185 X	2911	-0-	-1274	-0-	1309	1	1602	2	Y	-0-					130
11	4050 X	3564	-0-	-486	-0-	1520	1	2042	2	Y	2					132
12	4154 X	1863	-0-	-2291	-0-	440	1	1423	2	Y	-0-					132
01	3906 X	2081	-0-	-1825	-0-	855	1	1225	2	Y	1					133

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	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		
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	311 1	517 2	Y	4	33		
09	600 N	453	-0-	-147	-0-	128 1	318 2	Y	6	39		
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	433 1	529 2	Y	-0-	39		
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	352 1	473 2	Y	1	40		
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	110 1	357 2	Y	-0-	40		
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	247 1	354 2	Y	-0-	40		

NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID ->	015498	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	4477	PERF.	4458 - 4476
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	47 1	78 2	Y	1	5		
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	13 1	32 2	Y	-0-	5		
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	38 1	47 2	Y	-0-	5		
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	35 1	47 2	Y	-0-	5		
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	14 1	45 2	Y	-0-	5		
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	29 1	41 2	Y	-0-	5		

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC		703201			RRCID ->	037596	COMPL. DATE	06/03/1965	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	4289 - 4296
PITMAN, ROY		WELL #:		1								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100)		64409 340		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
FOLK GAS UNIT		WELL #:		5C	RRCID ->	233554	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	4114 - 4120
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	52 1	644 2	N	-0-	-0-		
09	660 N	482	-0-	-178	-0-	37 1	445 2	N	-0-	-0-		
10	682 N	448	-0-	-234	-0-	35 1	413 2	N	-0-	-0-		
11	660 N	392	-0-	-268	-0-	29 1	363 2	N	-0-	-0-		
12	496 N	402	-0-	-94	-0-	30 1	372 2	N	-0-	-0-		
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	29 1	337 2	N	-0-	-0-		

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149			RRCID ->	110146	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4100 - 4118
WILLIFORD "E"		WELL #:		2								
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	715 2	2 9	N	2	147		
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	572 2	2 9	N	2	149		
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	726 2	4 9	N	4	153		
11	690 N	430	-0-	-260	-0-	429 2	1 9	N	1	88	66	7
12	589 N	456	-0-	-133	-0-	454 2	2 9	N	2	90		
01	744 N	452	-0-	-292	-0-	449 2	3 9	N	3	93		

BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	197675	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4192 - 4210
08	620 N	513	-0-	-107	-0-	513 2		N	-0-	-0-		
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	-0-		
10	496 N	429	-0-	-67	-0-	429 2		N	-0-	-0-		
11	510 N	294	-0-	-216	-0-	293 2	1 9	N	1	1		
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	412 2	2 9	N	2	3		
01	434 N	298	-0-	-136	-0-	296 2	2 9	N	2	5		

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	299	-0-	-166	-0-	298 2	1 9 N	1	1		23
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	267 2	1 9 N	1	1		24
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314 2	1 9 N	1	1		25
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535 2	1 9 N	1	1	19 7	7
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552 2	3 9 N	3	3		10
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508 2	3 9 N	3	3		13

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-		-0-
09	330 N	232	-0-	-98	-0-	232 2		N	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	225 2	1 9 N	1	1		1
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	205 2	1 9 N	1	1		2

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

08	434 N	376	-0-	-58	-0-	375 2	1 9 N	1	1		22
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	356 2	1 9 N	1	1		23
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	365 2	2 9 N	2	2		25
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 2	1 9 N	1	1	9 7	17
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	648 2	3 9 N	3	3		20
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462 2	2 9 N	2	2		22

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 PINNERGY, LTD. 665701
 HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-		1
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-		1
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		1
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2		Y	-0-		1
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		Y	-0-		1
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		Y	-0-		1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-		1
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-		1
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-		1
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-		1
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-		1
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SIMS, ALTON		WELL #:		3U	RRCID ->	236073	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	11833	PERF. 7925 - 8006	
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	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #:		4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7963 - 7976	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #:		6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 8028 - 8043	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7922 - 7934	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16	16			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16	16			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16	16			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16	16			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16	16			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16	16			N	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7964 - 7968	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965	
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2			N	-0-		-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2			N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			N	-0-		-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2			N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2			N	-0-		-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2			N	-0-		-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE 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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SIMS, COLLIE				WELL #:	2	RRCID ->	179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7456
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEAL (BOSSIER)				64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	11046 - 11114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ARCO FEE				WELL #:	2	RRCID ->	158161	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	10542 - 10772
08	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	138	1	1757	2	N	-0-		58
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	128	1	1706	2	N	-0-		58
10	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	129	1	1671	2	N	4		62
						4	9						
11	1830 N	1786	-0-	-44	-0-	130	1	1649	2	N	6	17 1	51
						7	9						
12	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	129	1	1637	2	N	7		58
						8	9						
01	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	125	1	1498	2	N	2		60
						2	9						

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

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
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	2	N	-0-		101
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	156	1	2078	2	N	-0-		101
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	167	1	2167	2	N	5		106
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	171	1	2169	2	N	12	14 1	104
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	165	1	2094	2	N	10		114
*01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	183	1	2188	2	N	7		121

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

08	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	127	1	1613	2	N	-0-		112
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	123	1	1634	2	N	-0-		112
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	4		116
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	128	1	1628	2	N	6	15 1	107
12	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	127	1	1612	2	N	6		113
*01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	136	1	1630	2	N	3		116

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	108	1	1373	2	N	-0-		171
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	93	1	1244	2	N	-0-		171
10	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	100	1	1288	2	N	3		174
11	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	97	1	1233	2	N	5	11 1	168
12	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	89	1	1126	2	N	4		172
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	109	1	1307	2	N	3		175

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

08	3875 X	3616	-0-	-259	-0-	263	1	3338	2	N	14		123
09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	266	1	3544	2	N	7		130
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	270	1	3498	2	N	12		142
11	3600 X	3188	-0-	-412	-0-	231	1	2931	2	N	24	29 1	137
12	3937 X	2822	-0-	-1115	-0-	205	1	2595	2	N	20		157
01	3937 X	1196	-0-	-2741	-0-	92	1	1100	2	N	4		161

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754		
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
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71 1	906 2	N	-0-	45
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27 1	360 2	N	-0-	45
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	37 1	484 2	N	-0-	45
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	42 1	528 2	N	-0-	45
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	41 1	516 2	N	-0-	45
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	58 1	692 2	N	-0-	45

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEAL (BOSSIER)												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												
NEAL, GLAYDENE												
//CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
//CONT.// 120027												
WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THORNTON, SUE												
WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636												
08	589	N	512	-0-	-77	-0-		37	1	472	2	10
								3	9			
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-		36	1	475	2	10
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-		47	1	613	2	10
11	510	N	332	-0-	-178	-0-		24	1	308	2	10
12	527	N	453	-0-	-74	-0-		33	1	414	2	15
								6	9			
01	651	N	380	-0-	-271	-0-		29	1	345	2	20
								6	9			

BEST												
WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056												
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-		155	1	1974	2	10
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-		151	1	2009	2	10
10	2201	N	2114	-0-	-87	-0-		152	1	1962	2	10
11	2070	N	2026	-0-	-44	-0-		148	1	1878	2	10
12	2232	N	2095	-0-	-137	-0-		153	1	1942	2	10
*01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-		167	1	1998	2	12
								2	9			

NEAL, GLAYDENE												
WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862												
08	1674	N	1400	-0-	-274	-0-		102	1	1297	2	45
								1	9			
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		102	1	1360	2	47
								2	9			
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-		133	1	1724	2	47
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-		146	1	1860	2	59
								13	9			
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-		141	1	1792	2	64
								6	9			
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-		157	1	1876	2	75
								12	9			

WIEBOLDT, ELIZABETH												
WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684												
08	775	N	660	-0-	-115	-0-		48	1	610	2	116
								2	9			
09	660	N	642	-0-	-18	-0-		45	1	597	2	116
10	713	N	640	-0-	-73	-0-		46	1	593	2	117
								1	9			
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-		48	1	616	2	113
								3	9			
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-		48	1	611	2	116
								3	9			
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-		51	1	610	2	117
								1	9			

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
THORNTON, SARAH		WELL #:		3	RRCID ->	208405	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	10946 - 11146	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	713 N	578	-0-	-135	-0-	42 1	536 2	N	-0-				17
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	47 1	626 2	N	3				20
						3 9							
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	51 1	658 2	N	7				27
						8 9							
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	51 1	647 2	N	30				57
						33 9							
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	53 1	677 2	N	17				74
						19 9							
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	62 1	743 2	N	10				84
						11 9							

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258906	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10848 - 11028
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		WELL #:		1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10040 - 10112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15	

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: TARRANT				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:		B 4	RRCID ->	221100	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3751	PERF.	3540 - 3565
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #:		B 8	RRCID ->	241949	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF.	3294 - 3568
08	341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268 2		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
09	360 N	274	-0-	-86 B	-0-	274 2		N	-0-				-0-	
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-				-0-	
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-				-0-	
12	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 2		N	-0-				-0-	
*01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 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	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	
08	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-		-0-	
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-	
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-		-0-	
12	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2	N	-0-		-0-	
*01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.		945936									
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3340 - 3374	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	349	-0-	-71 B	-0-	349 2	N	-0-		-0-	
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-	
11	358 N	334	-0-	-24 B	-0-	334 2	N	-0-		-0-	
12	370 N	344	-0-	-26 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
*01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 3442 - 7167	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	141	-0-	-159 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-	
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-	
11	240 N	165	-0-	-75 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-	
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-	
*01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254048		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3423 - 3615	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		895060														
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196524		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432								
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243549		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2		N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2		N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2		N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247496		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416								
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.		945936		INDIAN CREEK		WELL #: E 1 C		RRCID -> 196384		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000				
08	SWR	10	769	-0-	769	22855	769	2		N	-0-					-0-
09	SWR	10	740	-0-	740	23595	740	2		N	-0-					-0-
10	SWR	10	755	-0-	755	24350	755	2		N	-0-					-0-
11	SWR	10	713	-0-	713	25063	713	2		N	-0-					-0-
12	SWR	10	733	-0-	733	25796	733	2		N	-0-					-0-
01	SWR	10	725	-0-	725	26521	725	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451		
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	0	719	-0-	719	21418	719 2	N	-0-		-0-
09	0	540	-0-	540	21958	540 2	N	-0-		-0-
10	22353 X	395	-0-	-21958	-0-	395 2	N	-0-		-0-
11	4140 X	295	-0-	-3845	-0-	295 2	N	-0-		-0-
12	4278 X	418	-0-	-3860	-0-	418 2	N	-0-		-0-
01	4278 X	401	-0-	-3877	-0-	401 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562		
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
09	510 N	449	-0-	-61	-0-	449 2	N	-0-		-0-
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 2	N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	119	-0-	-1090	-0-	119 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 192570		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658		
INDIAN CREEK		WELL #: L 1								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	1111	-0-	1111	29611	1111 2	N	-0-		-0-
09	SWR 10	977	-0-	977	30588	977 2	N	-0-		-0-
10	SWR 10	1056	-0-	1056	31644	1056 2	N	-0-		-0-
11	SWR 10	1019	-0-	1019	32663	1019 2	N	-0-		-0-
12	SWR 10	1279	-0-	1279	33942	1279 2	N	-0-		-0-
01	SWR 10	1196	-0-	1196	35138	1196 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
INDIAN CREEK		WELL #:		M 1 C	RRCID ->	200115	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	3528 - 4814	
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
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-		-0-	
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-		-0-	
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-		-0-	
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-		-0-	
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-		-0-	
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #:		I 3 C	RRCID ->	208290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	3540 - 5291	
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		-0-	
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-		-0-	
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2	N	-0-		-0-	
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2	N	-0-		-0-	
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2	N	-0-		-0-	
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)				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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK		WELL #:		G 1	RRCID ->	192566	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	3572 - 3610	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627				
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582				
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2	N	-0-		-0-	
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-		-0-	
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-		-0-	
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591				
08	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2	N	-0-		-0-	
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-	
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		-0-	
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-		-0-	
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-		-0-	
*01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 4) TEP BARNETT USA, LLC SOUTH LAKE		65280 008 842986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
		WELL #:	2	RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF. N/A			
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK		895060		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3240 - 4674	
		WELL #:	C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3240	-	4674
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
12		806 N	769	-0-	-37	-0-	769 2		N	-0-			-0-
01		775 N	744	-0-	-31	-0-	744 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4816 - 4826	
		T	1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	4816	-	4826
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. INDIAN CREEK		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4996 - 5488	
		WELL #:	Q 1 C	RRCID ->	196556	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	4996	-	5488
08		713 N	576	-0-	-137	-0-	576 2		N	-0-			-0-
09		690 N	634	-0-	-56	-0-	634 2		N	-0-			-0-
10		682 N	654	-0-	-28	-0-	654 2		N	-0-			-0-
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
*01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	
		M	1	RRCID ->	198876	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	N/A		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4472 - 4498	
		B	1	RRCID ->	198877	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	4472	-	4498
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466												
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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												
08	11656	X	11114	-0-	-542	-0-	1255 1	9853 2		N	5	9
09	11280	X	10658	-0-	-622	-0-	1214 1	9444 2		N	-0-	9
10	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	1255 1	10372 2		N	7 8 1	8
11	11220	X	10102	-0-	-1118	-0-	1190 1	8912 2		N	-0-	8
12	11594	X	10480	-0-	-1114	-0-	1255 1	9225 2		N	-0-	8
01	11625	X	10253	-0-	-1372	-0-	1255 1	8998 2		N	-0- 8 1	-0-
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682												
08	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654 2			N	-0-	50
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1601 2			N	-0-	50
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	60 1	1649 2		N	-0-	50
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	141 1	1611 2		N	-0-	50
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	144 1	1687 2		N	-0-	50
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	141 1	1651 2		N	-0-	50
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: TARRANT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620																		
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965										COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5273 - 5777			
M	O	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
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966										COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5678 - 5690			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. OLIVER "A" UNIT										090870	WELL #: G 8	RRCID -> 213567	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929 - 5945
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	-0-					-0-
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	N	-0-					-0-
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC HOWARD GIBBS										623073	WELL #: 1	RRCID -> 264402	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	5769 - 5780
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. DENNIS, TOM										927665	WELL #: 3	RRCID -> 202831	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5916 - 5936
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*01		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM										WELL #: 4	RRCID -> 203162	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5889 - 5902	
08		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
09		2640 N	2616	-0-	-24	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
10		2666 N	2537	-0-	-129	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11		2640 N	2397	-0-	-243	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12		2697 N	2459	-0-	-238	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01		2542 N	2342	-0-	-200	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV BARNETT, LLC 072504
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

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
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	Y	-0-		-0-
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	27	1	721	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	27	1	742	2	Y	-0-		-0-
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	26	1	714	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	27	1	732	2	Y	-0-		-0-
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	28	1	724	2	Y	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

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
08	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	63	1	1576	2	N	-0-		-0-
09	1620 N	1582	-0-	-38	-0-	61	1	1521	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1520	-0-	-123	-0-	1520	2			N	-0-		-0-
11	1590 N	1412	-0-	-178	-0-	1412	2			N	-0-		-0-
12	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			N	-0-		-0-
*01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-		-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

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
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-		-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-		-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-		-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-		-0-
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-		-0-
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-		-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

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
08	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-		-0-
09	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-		-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-		-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-		-0-
12	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3			N	-0-		-0-
01	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			N	-0-		-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

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
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-		-0-
09	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1072	3			N	-0-		-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-		-0-
11	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1112	3			N	-0-		-0-
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-		-0-
01	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		372 N	273	-0-	-99	-0-	273 3		N	-0-			-0-
09		330 N	224	-0-	-106	-0-	224 3		N	-0-			-0-
10		310 N	121	-0-	-189	-0-	121 3		N	-0-			-0-
11		270 N	108	-0-	-162	-0-	108 3		N	-0-			-0-
12		217 N	103	-0-	-114	-0-	103 3		N	-0-			-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			N	-0-			-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2			N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2			N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2			N	-0-			-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-			-0-
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

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
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-				-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-				-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-				-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-				-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-				-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

08	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-				-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				-0-
10	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-				-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-				-0-
12	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-				-0-
01	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

08	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-				-0-
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
12	1147 N	978	-0-	-169	-0-	978	2			N	-0-				-0-
01	1240 N	829	-0-	-411	-0-	829	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-				11
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				11
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-				11
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-				11
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				11
*01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610			
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	
08	4846 X	3662	-0-	-1184	-0-	3662 2	N	-0-		-0-	
09	1650 X	1425	-0-	-225	-0-	1425 2	N	-0-		-0-	
10	1705 X	1467	-0-	-238	-0-	1467 2	N	-0-		-0-	
11	1650 X	1431	-0-	-219	-0-	1431 2	N	-0-		-0-	
12	1705 X	1475	-0-	-230	-0-	1475 2	N	-0-		-0-	
01	1705 X	1444	-0-	-261	-0-	1444 2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466			
08	868 N	679	-0-	-189	-0-	679 2	N	-0-		-0-	
09	840 N	645	-0-	-195	-0-	645 2	N	-0-		-0-	
10	868 N	698	-0-	-170	-0-	698 2	N	-0-		-0-	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		-0-	
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-	
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624			
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-		-0-	
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-		-0-	
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-		-0-	
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-		-0-	
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-		-0-	
*01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420			
08	403 N	274	-0-	-129	-0-	274 2	N	-0-		-0-	
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2	N	-0-		-0-	
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-	
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		-0-	
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MITCHELL		WELL #:		3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		D 4-C	RRCID ->	253918	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3275 - 3285
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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)				65280 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		B 1	RRCID ->	200306	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	2998 - 3060
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID ->	243550	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2982 - 3066
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		J 1	RRCID ->	196531	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	2946 - 2968
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GEMINI ENERGY, INC.		298913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3428 - 3462	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)		66460 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
MCGREW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 15876		PERF.15484 - 15547	
08	1240 #	304	-0-	-936	-0-	304 2	N	-0-			-0-
09	1200 #	629	-0-	-571	-0-	629 2	N	-0-			-0-
10	775 #	594	-0-	-181	-0-	594 2	N	-0-			-0-
11	510 #	255	-0-	-255	-0-	255 2	N	-0-			-0-
12	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-			-0-
*01	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2	N	-0-			-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325									
BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 154880		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9738 - 10392	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9146 - 9975	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9458 - 9564	
08	SWR 10	315	-0-	315	17465	64 1	251 3	N	-0-		2
09	SWR 10	315	-0-	315	17780	315 3		N	-0-		2
10	SWR 10	524	-0-	524	18304	524 3		N	-0-		2
11	SWR 10	21	-0-	21	18325	21 3		N	-0-		2
12	SWR 10	184	-0-	184	18509	184 3		N	-0-		2
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18509			N	NO RPT		2

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT)		67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325														
MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496								
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
08		434	N 115	-0-	-319	-0-	115	1		N	-0-					50
09		35	N 35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-					50
10		35	N 35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-					50
*11		3000	N 3233	-0-	233	233	3233	3		N	-0-					50
*12		3100	N 4490	-0-	1390	1623	4490	3		N	-0-					50
01		31	N NO RPT	-0-	-31	1592				N	NO RPT					50

MASON, LULA		WELL #: 9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512								
08	SWR	10	97	-0-	97	162	97	1		N	-0-					-0-
09	SWR	10	65	-0-	65	227	65	1		N	-0-					-0-
10	SWR	10	34	-0-	34	261	34	1		N	-0-					-0-
11	SWR	10	26	-0-	26	287	26	3		N	-0-					-0-
12	SWR	10	292	-0-	292	579	292	3		N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	579				N	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462								
08	SWR	10	145	-0-	145	596	145	1		N	-0-					1
09	SWR	10	62	-0-	62	658	62	1		N	-0-					1
10	SWR	10	81	-0-	81	739	81	1		N	-0-					1
11	SWR	10	1779	-0-	1779	2518	1779	3		N	-0-					1
12	SWR	10	2890	-0-	2890	5408	2890	3		N	-0-					1
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5408				N	NO RPT					1

MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397								
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286								
08	SWR	10	193	-0-	193	218	51	1	142	3	N	-0-				-0-
09	SWR	10	193	-0-	193	411	193	1			N	-0-				-0-
10	SWR	10	215	-0-	215	626	215	3			N	-0-				-0-
11	SWR	10	511	-0-	511	1137	511	3			N	-0-				-0-
12	SWR	10	101	-0-	101	1238	101	3			N	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1238					N	NO RPT				-0-

MASON, LULA		WELL #: 2		RRCID -> 246939		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398								
08	SWR	10	10	-0-	10	6219	9	1	1	3	N	-0-				2
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6219					N	-0-				2
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6219					N	-0-				2
11	SWR	10	288	-0-	288	6507	288	3			N	-0-				2
12	SWR	10	702	-0-	702	7209	702	3			N	-0-				2
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7209					N	NO RPT				2

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325											
MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	246940	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636 - 8029				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 7266 - 7432				
08	SWR 10	4	-0-	4	109539	4	3			N	-0-				6
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109539					N	-0-				6
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109539					N	-0-				6
11	SWR 10	565	-0-	565	110104	565	3			N	-0-				6
12	SWR 10	47	-0-	47	110151	47	3			N	-0-				6
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	110151					N	NO RPT				6

BAKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286313	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7272 - 7362				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	3	RRCID ->	171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 7291 - 7462			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-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				
08	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-				3
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-				3
*01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-				3

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLETHA (RODESSA)		67102 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325														
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726								
SIMS, COLLIE		WELL #: 3														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 015558		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736								
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #: 1 T														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OLETHA (TRAVIS PEAK)		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								
08	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	1259	1	2239	2	N	-0-				-0-
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1248	1	2868	2	N	-0-				-0-
10	3968	X	3887	-0-	-81	-0-	1254	1	2633	2	N	-0-				-0-
11	3840	X	3480	-0-	-360	-0-	1211	1	2269	2	N	-0-				-0-
12	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	1268	1	2384	2	N	-0-				-0-
01	3968	X	3659	-0-	-309	-0-	1269	1	2390	2	N	-0-				-0-
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250607		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840								
08	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	560	1	11175	2	N	-0-				-0-
09	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	514	1	10161	2	N	-0-				-0-
10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	519	1	10726	2	N	-0-				-0-
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	494	1	10106	2	N	-0-				-0-
12	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	505	1	10461	2	N	-0-				-0-
*01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	489	1	10105	2	N	-0-				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

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
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	N	-0-
09	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	67	1	1316	2	N	-0-
10	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	59	1	1219	2	N	-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	N	-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	N	-0-
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	2	N	-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	347	1	6938	2	Y	-0-
09	7050 X	6944	-0-	-106	-0-	335	1	6609	2	Y	-0-
10	7285 X	7166	-0-	-119	-0-	331	1	6835	2	Y	-0-
11	7050 X	6753	-0-	-297	-0-	315	1	6438	2	Y	-0-
12	7285 X	7061	-0-	-224	-0-	325	1	6736	2	Y	-0-
01	7285 X	7086	-0-	-199	-0-	327	1	6759	2	Y	-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

08	5952 X	5540	-0-	-412	-0-	809	1	4731	2	N	-0-
09	5430 X	5317	-0-	-113	-0-	802	1	4515	2	N	-0-
10	5611 X	5181	-0-	-430	-0-	778	1	4403	2	N	-0-
11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	832	1	5290	2	N	-0-
12	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	847	1	5290	2	N	-0-
*01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	852	1	5368	2	N	-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

08	2356 X	1800	-0-	-556	-0-	647	1	1153	2	N	-0-	14	1	5
09	2160 X	1374	-0-	-786	-0-	609	1	765	2	N	-0-	3	1	2
10	2232 X	1348	-0-	-884	-0-	627	1	721	2	N	-0-	1	1	1
11	2070 X	1222	-0-	-848	-0-	603	1	619	2	N	-0-			1
12	1891 X	1024	-0-	-867	-0-	610	1	414	2	N	-0-			1
01	1798 X	1014	-0-	-784	-0-	612	1	402	2	N	-0-			1

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

08	31 N	10	-0-	-21	-0-	9	1	1	3	N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			2
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			2
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325											
HENNDERSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 8588 - 8778				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	143558	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636 - 9111				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		4	RRCID ->	143559	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7560 - 8048				
08	3007 X	48	-0-	-2959	-0-	48	1				N	-0-			16
09	2910 X	30	-0-	-2880	-0-	30	1				N	-0-			16
10	3007 X	30	-0-	-2977	-0-	30	1				N	-0-			16
*11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3				N	-0-			16
*12	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3				N	-0-			16
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			16

HENNDERSON, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	144087	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8178 - 8232				
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3				N	-0-			3
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1				N	-0-			3
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1				N	-0-			3
*11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3				N	-0-			3
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3				N	-0-			3
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			3

MASON, LULA		WELL #:		5	RRCID ->	144331	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7561 - 9120				
08	961 N	65	-0-	-896	-0-	58	1	7	3		N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-			9
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3				N	-0-			9
*12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3				N	-0-			9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID ->	144854	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7490 - 9261				
08	744 N	230	-0-	-514	-0-	229	1	1	3		N	-0-			4
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1				N	-0-			4
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	1				N	-0-			4
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3				N	-0-			4
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3				N	-0-			4
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			4

ARCHER-BATTLE		WELL #:		2	RRCID ->	147214	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7452 - 7576				
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3				N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-			2
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325														
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8230		-		8274								
M	ALLOW CODE	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7509		-		7840		
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	1			N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					3
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					3
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					3
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT					3

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7246		-		7866		
08	14B2 EXT	193	-0-	193	218	51	1	142	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	193	-0-	193	411	193	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	215	-0-	215	626	215	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	511	-0-	511	1137	511	3			N	-0-					-0-
*12	1238 X	101	-0-	-1137	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7598		-		7746		
08	SWR 10	115	-0-	115	54638	115	1			N	-0-					50
09	SWR 10	35	-0-	35	54673	35	1			N	-0-					50
10	SWR 10	35	-0-	35	54708	35	1			N	-0-					50
11	SWR 10	3233	-0-	3233	57941	3233	3			N	-0-					50
12	SWR 10	4490	-0-	4490	62431	4490	3			N	-0-					50
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	62431	-0-				N	NO RPT					50

MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8860		-		9038		
08	744 N	215	-0-	-529	-0-	215	1			N	-0-					4
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					4
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					4
*11	3000 N	5638	-0-	2638	2638	5638	3			N	-0-					4
*12	3100 N	4788	-0-	1688	4326	4788	3			N	-0-					4
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	4295	-0-				N	NO RPT					4

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8165		-		8674		
08	3100 X	4	-0-	-3096	-0-	4	3			N	-0-					17
09	3000 X	28	-0-	-2972	-0-	28	1			N	-0-					17
10	3069 X	30	-0-	-3039	-0-	30	1			N	-0-					17
*11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					17
*12	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					17
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT					17

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7574		-		7870		
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-				N	-0-					154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					154
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					154
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					154
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					154

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325								
HENNDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732		
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
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 1	N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		3
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		3
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918		
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852		
08	279 N	15	-0-	-264	-0-	15 1	N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		5
*11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	N	-0-		5
*12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3	N	-0-		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920		
08	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484 3	N	-0-		15
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3	N	-0-		15
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3	N	-0-		15
11	1440 N	149	-0-	-1291	-0-	149 3	N	-0-		15
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		15
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-		N	NO RPT		15

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325								
SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980		
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
08	14B2 EXT	120	-0-	120	120	55 1	65 3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	32	-0-	32	152	32 3		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	251	-0-	251	403	251 3		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	403			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	403			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT	-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478		
08	2356 X	33	-0-	-2323	-0-	33 1		N	-0-	12
09	2190 X	27	-0-	-2163	-0-	27 1		N	-0-	12
10	2139 X	66	-0-	-2073	-0-	66 1		N	-0-	12
*11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3		N	-0-	12
*12	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-	12
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	12

YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608		
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	182 1	8 3	N	-0-	2
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1		N	-0-	2
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	15 1		N	-0-	2
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24 3		N	-0-	2
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	2
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT	2

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325												
HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	4588 X	5	-0-	-4583	-0-	5	3			N	-0-			25
09	4440 X	65	-0-	-4375	-0-	65	1			N	-0-			25
10	4433 X	46	-0-	-4387	-0-	46	1			N	-0-			25
11	90 X	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-			25
*12	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			25
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			25

YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016						
08	1581 N	4	-0-	-1577	-0-	4	3			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			6
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			6
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

ARCHER-BATTLE		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034						
08	14B2 EXT	2	-0-	2	24	2	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447						
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			11
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357						
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	22	1	1	3	N	-0-			2
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			2
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			2
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			2
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			2
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325											
YARBROUGH TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	184146	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	9769	PERF. 8720 - 9622				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	184446	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7558 - 7858				
08	2356 X	35	-0-	-2321	-0-	24	1	11	3	N	-0-				13
09	2280 X	30	-0-	-2250	-0-	30	1			N	-0-				13
10	1643 X	22	-0-	-1621	-0-	22	1			N	-0-				13
11	120 X	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-				13
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				13
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				13

WATSON		WELL #:		2	RRCID ->	184930	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 7490 - 7787				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185587	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9988	PERF. 7556 - 7624				
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	209541	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7278 - 7608				
08	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	1			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	65	-0-	65	162	65	1			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	34	-0-	34	196	34	1			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	26	-0-	26	222	26	3			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	292	-0-	292	514	292	3			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT				-0-

MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	209542	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7239 - 7712				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	243493	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7246 - 7626				
08	14B2 EXT	145	-0-	145	391	145	1			N	-0-				1
09	14B2 EXT	62	-0-	62	453	62	1			N	-0-				1
10	14B2 EXT	81	-0-	81	534	81	1			N	-0-				1
11	14B2 EXT	1779	-0-	1779	2313	1779	3			N	-0-				1
12	14B2 EXT	2890	-0-	2890	5203	2890	3			N	-0-				1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5203					N	NO RPT				1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
 KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

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
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	3	N	-0-			2
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			2
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			2
11	180 N	21	-0-	-159	-0-	21	3			N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	2	N	-0-			-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	2	N	-0-			-0-
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1044	2	N	-0-	37	37 1	-0-
						41	9							

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			55
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	2	N	-0-			55
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	69	1	816	2	N	-0-			55
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	N	-0-	18	18 1	37

OLETHA (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SIMS, COLLIE		//CONT.//	67102 620 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7441 - 7748	
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
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	84 1 17 9	2956 2	Y	15		169
09	3180 X	2985	-0-	-195	-0-	88 1 32 9	2865 2	Y	29		198
10	3565 X	2725	-0-	-840	-0-	66 1 29 9	2630 2	Y	26		224
11	3450 X	2646	-0-	-804	-0-	69 1 8 9	2569 2	Y	7		231
*12	3565 X	2807	-0-	-758	-0-	84 1 26 9	2697 2	Y	24	162 1	93
01	3100 X	2679	-0-	-421	-0-	82 1 39 9	2558 2	Y	35		128

SIMS, COLLIE		WELL #:	3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 7642	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIMS, COLLIE		WELL #:	4	RRCID ->	169910	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7586 - 7743	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910 - 7970	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		Y	-0-		27
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		Y	-0-		27
*01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		Y	-0-		27

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593 - 7706	
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-		154
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			Y	-0-		154
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-		154
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-		154
12	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808 2		Y	-0-		154
*01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 2		Y	-0-		154

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	7848 - 8725		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			2
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			2

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7702 - 7750		
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 2			Y	-0-			17
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 2			Y	-0-			17
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 2			Y	-0-			17

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	7980 - 7990		
08	403 N	168	-0-	-235	-0-	7 1	161 2	N			-0-			-0-
09	300 N	176	-0-	-124	-0-	8 1	168 2	N			-0-			-0-
10	341 N	211	-0-	-130	-0-	9 1	202 2	N			-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7 1	199 2	N			-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 2	N			-0-			-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15 1	334 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		
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N			-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N			-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

SPENCE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9744 - 10498		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N			-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N			-0-			-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N			-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N			-0-			-0-
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		N			-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			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		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-	10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-	10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-	10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-	10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-	10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-	10
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2009										

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19										

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-	156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	156
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	41 1	924 2	N	-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	123 1	1452 2	N	-0-
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	112 1	1447 2	N	-0-
30 1 126										

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-	315
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	315
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	315
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20 1	460 2	N	-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	63 1	739 2	N	-0-
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37 1	481 2	N	-0-
315										

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-	142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	142
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33 1	394 2	N	-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	N	-0-
30 1 112										

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-	141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	141
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31 1	697 2	N	-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	122 1	1441 2	N	-0-
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	110 1	1431 2	N	-0-
29 1 112										

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356								
DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	282692	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6734 - 6741	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25 1	565 2		N	-0-		5
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	46 1	544 2		N	-0-		5
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34 1	436 2		N	-0-		5

KIMBELL-HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	282911	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6774 - 6814	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		39
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2		N	-0-		39
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2		N	-0-		39
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2		N	-0-		39

COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	283963	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	21 1	487 2		N	-0-		5
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	53 1	626 2		N	-0-		5
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	41 1	534 2		N	-0-		5

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6958 - 6962	
THOMPSON -F-		945936										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284654	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	11475	PERF. 7002 - 7010	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	42 X	42	-0-	-0-	-0-	24 2	18 9		N	-0-		16
*11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		16
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		16

OPELIKA		WELL #:		1	RRCID ->	283804	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8817 - 9008	
XTO ENERGY INC.		67416 001										
BALL, JESSE		945936										
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3			N	-0-		102
09	330 N	221	-0-	-109	-0-	221 3			N	-0-		102
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3			N	-0-		102
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 3			N	-0-		102
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-		102
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3			N	-0-		102

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
09	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	2780	3		N	-0-			-0-
10	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	2968	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	2854	3		N	-0-			-0-
12	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
*01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)				WELL #:	131	RRCID ->	120926	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954	PERF. 8768 - 10676		
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11	900	N	683	-0-	-217	-0-	683	3		N	-0-			-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)				WELL #:	150	RRCID ->	129031	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	11892	PERF. 8664 - 11240		
08	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
09	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
10	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	2930	3	6 9	N	5	5 1		-0-
11	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
12	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	2984	3		N	-0-			-0-
*01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4)				WELL #:	151	RRCID ->	133572	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	11870	PERF.10344 - 11363		
08	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
09	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	972	-0-	-108	-0-	972	3		N	-0-			-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)				WELL #:	116	RRCID ->	133573	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	11930	PERF. 8909 - 11267		
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
09	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
01	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	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		
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3		N	-0-			-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3		N	-0-			-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
12	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3		N	-0-			-0-
01	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10612 - 11914		
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
08	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3	N	-0-			-0-
09	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3	N	-0-			-0-
10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6339	3	N	5	5	1	-0-
11	2280 X	1304	-0-	-976	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
12	2356 X	1194	-0-	-1162	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
01	2356 X	1202	-0-	-1154	-0-	1202	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		
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-			-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-			-0-
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2089	3	N	1	1	1	-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	-0-			-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
*01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11000 - 11150		
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	2	2	1	-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-			-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
*01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10600 - 11318		
08	1767 X	888	-0-	-879	-0-	888	3	N	-0-			-0-
09	1410 X	550	-0-	-860	-0-	550	3	N	-0-			-0-
10	1302 X	955	-0-	-347	-0-	954	3	N	1	1	1	-0-
11	1140 X	894	-0-	-246	-0-	894	3	N	-0-			-0-
12	1085 X	727	-0-	-358	-0-	727	3	N	-0-			-0-
01	961 X	828	-0-	-133	-0-	828	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10610 - 11477		
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	2	2	1	-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 9320 - 11080		
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3	N	-0-			-0-
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3	N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
01	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11050 - 10955		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575		
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
08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			-0-
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	3	1 9		-0-
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		1 1	-0-
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			-0-
*01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700		
08	558 X	241	-0-	-317	-0-	241	3			-0-
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346		
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	969	3	1 9		-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		1 1	-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			-0-
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848		
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			-0-
09	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	1824	3			-0-
10	2015 N	1788	-0-	-227	-0-	1787	3	1 9		-0-
11	1950 N	1690	-0-	-260	-0-	1690	3		1 1	-0-
12	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1697	3			-0-
01	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	3			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861		
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			-0-
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904		
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			-0-
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			-0-
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3837	3	6 9		-0-
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3		5 1	-0-
12	3410 X	1920	-0-	-1490	-0-	1920	3			-0-
01	3410 X	1138	-0-	-2272	-0-	1138	3			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10779 - 12002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-		-0-
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	231 3			N	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
12	248 N	88	-0-	-160	-0-	88 3			N	-0-		-0-
01	372 N	76	-0-	-296	-0-	76 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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OPELIKA (PETTIT)				67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
WCP OPERATING COMPANY, LLC				902623								
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	015631	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10189	PERF. 9546 - 9564	
*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
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	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	5 N	-0-	-0-	-5	-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
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
EDWARDS, J. S.				WELL #:	1	RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8967 - 9594
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-		12
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3			N	-0-		12
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3			N	-0-		12
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3			N	-0-		12
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-		12
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9360 - 9397	
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
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3		N	-0-		-0-
09	390 N	269	-0-	-121	-0-	269 3		N	-0-		-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	396 3	1 9	N	1	1	-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3		N	-0-		-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 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	
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-		-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-		-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 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	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
09	390 N	228	-0-	-162	-0-	228 3		N	-0-		-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	384 3	1 9	N	1	1	-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3		N	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8877 - 8955	
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8831	
08	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
09	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1560 3		N	-0-		-0-
10	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1665 3	3 9	N	3	1	-0-
11	1650 N	1585	-0-	-65	-0-	1585 3		N	-0-		-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1128	-0-	-546	-0-	1128 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	AMT	CODE	BALANCE

OPELIKA (PETTIT)				//CONT.//	67416 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936							
OGU (MCGEE, S. S. -4)				WELL #:	106	RRCID ->	175517	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8545 - 8633
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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
08	2046 N	1278	-0-	-768	-0-	1278	3		N	-0-	-0-	
09	1740 N	1461	-0-	-279	-0-	1461	3		N	-0-	-0-	
10	1953 N	1045	-0-	-908	-0-	1044	3	1 9	N	1 1	-0-	
11	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	1136	3		N	-0-	-0-	
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-	-0-	
*01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J. M. #4)				WELL #:	147	RRCID ->	274103	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 8551 - 8645
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3 9	N	3	224	
09	630 N	367	-0-	-263	-0-	364	2	3 9	N	3	227	
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	514	2	8 9	N	7	234	
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	610	2	4 9	N	4	238	
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2 9	N	2	240	
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	500	2	2 9	N	2	242	

ELLIS EXPLORATION, INC.					248895							
BURNETT, A. R.				WELL #:	1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439	PERF. 8770 - 8792
08	403 N	199	-0-	-204	-0-	181	2	18 9	N	16	200	
09	390 N	106	-0-	-284	-0-	92	2	14 9	N	13	213	
10	403 N	183	-0-	-220	-0-	144	2	39 9	N	35	61	
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	184	2	43 9	N	39	100	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	170	2	25 9	N	23	123	
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	178	2	21 9	N	19	142	

WCP OPERATING COMPANY, LLC					902623							
HEARNE, BEN, ET AL				WELL #:	1 C	RRCID ->	035126	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF. N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #:		1	RRCID -> 015567	COMPL. DATE 01/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850	- 7978
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 3		N	-0-	-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3		N	-0-	-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 3	1 9	N	1 1	-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	-0-

OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #:		2	RRCID -> 015568	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8222	- 8426
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #:		3	RRCID -> 015569	COMPL. DATE 03/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8706	- 8801
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-	-0-
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 3		N	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-	-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #:		4	RRCID -> 015570	COMPL. DATE 03/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8754	- 8765
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-	-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-	-0-
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-	-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #:		6	RRCID -> 015572	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8559	- 8764
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-	-0-
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 3		N	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 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
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-	-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724 3	1 9	N	1 1	-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-	-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-	-0-
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #:		8	RRCID -> 015574	COMPL. DATE 09/10/1947	TOTAL DEPTH	8582	PERF. 8574	- 8582
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (DYER, W. R. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
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	EOM BALANCE

OGU (DYER, W. R. -2)														
WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838														
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	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														
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)														
WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266														
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-			-0-
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-			-0-
10	744 N	620	-0-	-124	-0-	619	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	660 N	549	-0-	-111	-0-	549	3			N	-0-			-0-
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-			-0-
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1)														
WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-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														
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-			11
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			11
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-			11
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-			11
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-			11
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-			11

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-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		
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-			1
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-			1
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-			1
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-			1
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-			1
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-			1

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653		
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3	N	-0-			-0-
09	180 N	46	-0-	-134	-0-	46	3	N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3	N	-0-			-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858		
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	N	1	1	1	-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS, E. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
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

OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID ->	015592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8722 - 8736
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID ->	015593	COMPL. DATE	04/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8850 - 8781
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID ->	015594	COMPL. DATE	09/15/1940	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7869 - 7989
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-	-0-
09	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	1348	3	N	-0-	-0-
10	1457 N	1247	-0-	-210	-0-	1246	3	1 9	1 1	-0-
11	1410 N	1236	-0-	-174	-0-	1236	3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3	N	-0-	-0-
01	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID ->	015595	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8190 - 8433
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3	N	-0-	-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3	N	-0-	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3	N	-0-	-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID ->	015597	COMPL. DATE	09/19/1951	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 8773 - 8871
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MAGERS, T. M. -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
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 8065 - 8181		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3	N	-0-		-0-	
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-		-0-	
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	4	4 1	-0-	
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	N	-0-		-0-	
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-		-0-	
*01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	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		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-	
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8581 - 8680		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-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		
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	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		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	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		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8862 - 8966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 8680 - 8696	
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-		-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-

WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780	
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-

DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	661	3	278	9	Y	253
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	447	3	200	9	Y	182
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	719	3	336	9	Y	305
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	642	3	213	9	Y	194
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	522	3	147	9	Y	134
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	562	3	45	9	Y	41

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
OGU (INGRAM, M. W. -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178			
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	BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	172225					N	-0-			-0-
09	SWR	10	62	-0-	62	172287	62	3			N	-0-			-0-
10	SWR	10	859	-0-	859	173146	858	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	SWR	10	735	-0-	735	173881	735	3			N	-0-			-0-
12	SWR	10	425	-0-	425	174306	425	3			N	-0-			-0-
01	SWR	10	535	-0-	535	174841	535	3			N	-0-			-0-

EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9524 - 9548					
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8838 - 8949					
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			1
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			1
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			1
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			1
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			1

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 8841 - 8942					
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 8828 - 8940					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800		PERF. N/A					
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-			24
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			Y	-0-			24
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			24
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			24
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-			24
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-			24

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044								
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820								
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	750 N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336								
08	1767 N	1342	-0-	-425	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	667	-0-	-833	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	88	-0-	-1400	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603				
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	BALANCE
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
09	300 N	189	-0-	-111	-0-	189	3	N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			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				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-			-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			-0-
*01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. WELLS, GRACE "A"		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7924 - 7950						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8268 - 8459						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8388 - 8581						
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 8672 - 8874						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 7900 - 8090						
08	2790 N	2030	-0-	-760	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	2610 N	1624	-0-	-986	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	2728 N	1573	-0-	-1155	-0-	1570	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1950 N	1381	-0-	-569	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1385	-0-	-196	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, W.D. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403		PERF. 8036 - 8239			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 7807 - 7845			
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1828 3	3 9	N	3	3 1		-0-
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
*01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7940 - 8152			
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
09	870 N	730	-0-	-140	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	879 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192		PERF. 8179 - 8278			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 8924 - 9019			
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
09	420 N	263	-0-	-157	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 8059 - 8260			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8201 - 8415			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572				
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	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				
08	SWR 10	702	-0-	702	93571	702	3	N	-0-		-0-	
09	SWR 10	708	-0-	708	94279	708	3	N	-0-		-0-	
10	SWR 10	751	-0-	751	95030	750	3	1 9	1	1 1	-0-	
11	SWR 10	718	-0-	718	95748	718	3	N	-0-		-0-	
12	SWR 10	755	-0-	755	96503	755	3	N	-0-		-0-	
01	SWR 10	761	-0-	761	97264	761	3	N	-0-		-0-	

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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				
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-		-0-	
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3	N	-0-		-0-	
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2576	3	4 9	4	4 1	-0-	
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-		-0-	
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3	N	-0-		-0-	
*01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3	N	-0-		-0-	

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 173008		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

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
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09		540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3	N	-0-			-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3	N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	N	1	1		-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3	N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HUFF C. C. 3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, M, A, -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
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
OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8432		-		8616	
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-				-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-				-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	3	4 9	N	4	4	1		-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-				-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-				-0-
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-				-0-
OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8382		-		8612	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	-0-	1095	3		N	-0-				-0-
09	1080 N	960	-0-	-120	-0-	-0-	960	3		N	-0-				-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	3	1 9	N	1	1	1		-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-				-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-				-0-
*01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-				-0-
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988		-		8184	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDWARDS, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2					N	-0-			72
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2					N	-0-			72
10	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2					N	-0-			72
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2					N	-0-			72
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2					N	-0-			72
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2					N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

08	4867 X	2857	-0-	-2010	-0-	2857 3					N	-0-			-0-
09	4710 X	2633	-0-	-2077	-0-	2633 3					N	-0-			-0-
10	4464 X	2668	-0-	-1796	-0-	2667 3	1 9				N	1	1 1		-0-
11	2940 X	2907	-0-	-33	-0-	2907 3					N	-0-			-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3					N	-0-			-0-
01	2852 X	2688	-0-	-164	-0-	2688 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

08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3					N	-0-			-0-
09	1320 N	1122	-0-	-198	-0-	1122 3					N	-0-			-0-
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438 3	1 9				N	1	1 1		-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3					N	-0-			-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3					N	-0-			-0-
01	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1335 3					N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

08	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1294 3					N	-0-			-0-
09	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	1162 3					N	-0-			-0-
10	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218 3					N	-0-			-0-
11	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	1136 3					N	-0-			-0-
12	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053 3					N	-0-			-0-
*01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 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

08	1829 N	1438	-0-	-391	-0-	1438 3					N	-0-			-0-
09	1770 N	672	-0-	-1098	-0-	672 3					N	-0-			-0-
10	1829 N	650	-0-	-1179	-0-	650 3					N	-0-			-0-
11	1380 N	826	-0-	-554	-0-	826 3					N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3					N	-0-			-0-
01	651 N	475	-0-	-176	-0-	475 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

08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3					N	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3					N	-0-			-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638 3	1 9				N	1	1 1		-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3					N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3					N	-0-			-0-
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3					N	-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. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 3		N	-0-		-0-
09	840 N	733	-0-	-107	-0-	733 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	754	-0-	-393	-0-	754 3		N	-0-		-0-
11	840 N	726	-0-	-114	-0-	726 3		N	-0-		-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
*01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 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	
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01	248 N	39	-0-	-209	-0-	39 3		N	-0-		-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376	
08	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398 3	2 9	N	2	2 1	-0-
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-		-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
*01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8306 - 9675	
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3		N	-0-		-0-
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		N	-0-		-0-
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2204 3	2 9	N	2	2 1	-0-
11	1980 N	1902	-0-	-78	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
12	2046 N	1624	-0-	-422	-0-	1624 3		N	-0-		-0-
01	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	1659 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	
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-		-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
12	651 N	448	-0-	-203	-0-	448 3		N	-0-		-0-
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
08	3441 X	3289	-0-	-152	-0-	3289 3	N	-0-		-0-	
09	3330 X	2962	-0-	-368	-0-	2962 3	N	-0-		-0-	
10	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	2876 3	N	-0-	2 1	-0-	
11	3330 X	2959	-0-	-371	-0-	2959 3	N	-0-		-0-	
12	3441 X	3066	-0-	-375	-0-	3066 3	N	-0-		-0-	
01	3286 X	2843	-0-	-443	-0-	2843 3	N	-0-		-0-	

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080		
08	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	3686 3	N	-0-		-0-	
09	3930 X	3391	-0-	-539	-0-	3391 3	N	-0-		-0-	
10	3968 X	3646	-0-	-322	-0-	3645 3	N	-0-	1 1	-0-	
11	3780 X	3507	-0-	-273	-0-	3507 3	N	-0-		-0-	
12	3751 X	3660	-0-	-91	-0-	3660 3	N	-0-		-0-	
01	3689 X	3659	-0-	-30	-0-	3659 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		
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3	N	-0-		-0-	
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	N	-0-		-0-	
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086 3	N	-0-	1 1	-0-	
11	3000 N	3868	-0-	868	868	3868 3	N	-0-		-0-	
12	3100 N	4211	-0-	1111	1979	4211 3	N	-0-		-0-	
*01	3100 N	4546	-0-	1446	3425	4546 3	N	-0-		-0-	

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-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		
08	3007 X	1907	-0-	-1100	-0-	1907 3	N	-0-		-0-	
09	2910 X	2065	-0-	-845	-0-	2065 3	N	-0-		-0-	
10	2511 X	2301	-0-	-210	-0-	2297 3	N	-0-	4 1	-0-	
11	2400 X	2187	-0-	-213	-0-	2187 3	N	-0-		-0-	
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3	N	-0-		-0-	
*01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 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		
08	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 3	N	-0-		-0-	
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099 3	N	-0-		-0-	
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-	1 1	-0-	
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-		-0-	
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-		-0-	
*01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995		
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08		1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1898 3			N	-0-			-0-
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3			N	-0-			-0-
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1865 3	3	9	N	3	3	1	-0-
11		1830 N	1588	-0-	-242	-0-	1588 3			N	-0-			-0-
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3			N	-0-			-0-
*01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

08		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3			N	-0-			-0-
09		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3			N	-0-			-0-
10		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3			N	-0-			-0-
11		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3			N	-0-			-0-
12		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950 3			N	-0-			-0-
01		2666 N	2596	-0-	-70	-0-	2596 3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

08		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3			N	-0-			-0-
09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3			N	-0-			-0-
10		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2677 3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		2580 N	2575	-0-	-5	-0-	2575 3			N	-0-			-0-
12		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3			N	-0-			-0-
*01		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

08		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3			N	-0-			-0-
09		2970 X	2770	-0-	-200	-0-	2770 3			N	-0-			-0-
10		3069 X	510	-0-	-2559	-0-	509 3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		2970 X	210	-0-	-2760	-0-	210 3			N	-0-			-0-
12		3069 X	365	-0-	-2704	-0-	365 3			N	-0-			-0-
*01		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 3			N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-			-0-
09		300 N	211	-0-	-89	-0-	211 3			N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-			-0-
11		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3			N	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-			-0-
01		310 N	214	-0-	-96	-0-	214 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098								
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3		N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038								
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3		N	-0-					-0-
09	3300	X	2997	-0-	-303	-0-	2997	3		N	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3523	3	6	9	N	5	5	1		-0-
11	3330	X	2489	-0-	-841	-0-	2489	3		N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3		N	-0-					-0-
01	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	2955	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733								
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-					-0-
10	1457	N	1144	-0-	-313	-0-	1143	3	1	9	N	1	1	1		-0-
11	1410	N	988	-0-	-422	-0-	988	3		N	-0-					-0-
12	1457	N	1043	-0-	-414	-0-	1043	3		N	-0-					-0-
01	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964								
08	3038	X	2207	-0-	-831	-0-	2207	3		N	-0-					-0-
09	2940	X	1782	-0-	-1158	-0-	1782	3		N	-0-					-0-
10	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	2588	3	1	9	N	1	1	1		-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-					-0-
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-					-0-
*01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-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								
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3		N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-					-0-
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	2542 N	2228	-0-	-314	-0-	2228	3	N	-0-		-0-
09	2280 N	2158	-0-	-122	-0-	2158	3	N	-0-		-0-
10	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	2289	3	N	4	4 1	-0-
11	2160 N	2130	-0-	-30	-0-	2130	3	N	-0-		-0-
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3	N	-0-		-0-
*01	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	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			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	3	N	-0-		-0-
09	1110 N	629	-0-	-481	-0-	629	3	N	-0-		-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	2	2 1	-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455			
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-		-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-		-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	3	3 1	-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	1356	3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1379	-0-	-326	-0-	1379	3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013			
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-		-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-		-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	3	3 1	-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-		-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-		-0-
*01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108			
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	N	1	1 1	-0-
11	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	3	N	-0-		-0-
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3	N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145			
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-		-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-		-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	1	1 1	-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-		-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3	N	-0-		-0-
*01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3				-0-
09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3				-0-
10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3				-0-
11	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3				-0-
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3				-0-
*01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3				-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144			
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3				-0-
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3				-0-
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4483	3	3	9	3	1
11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3				-0-
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3				-0-
*01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3				-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250			
08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3				-0-
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3				-0-
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2874	3	3	9	3	1
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3				-0-
12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3				-0-
*01	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3				-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126			
08	1612 N	1159	-0-	-453	-0-	1159	3				-0-
09	1380 N	616	-0-	-764	-0-	616	3				-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						-0-
11	1110 N	571	-0-	-539	-0-	571	3				-0-
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3				-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3				-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058			
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3				-0-
09	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1065	3				-0-
10	1178 N	990	-0-	-188	-0-	988	3	2	9	2	1
11	1140 N	928	-0-	-212	-0-	928	3				-0-
12	1116 N	926	-0-	-190	-0-	926	3				-0-
01	992 N	911	-0-	-81	-0-	911	3				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300	
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
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3				-0-
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3				-0-
10	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2766	3	4	9		-0-
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			4 1	-0-
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3				-0-
*01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3				-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	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			
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3				-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3				-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3				-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3				-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3				-0-
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3				-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291			
08	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3				-0-
09	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	1103	3				-0-
10	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1187	3	1	9		-0-
11	1350 N	1163	-0-	-187	-0-	1163	3				-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3				-0-
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63		RRCID -> 119395		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681				
08	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3	N	-0-		-0-	
09	1530 N	1290	-0-	-240	-0-	1290	3	N	-0-		-0-	
10	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3	N	-0-		-0-	
11	1350 N	1060	-0-	-290	-0-	1060	3	N	-0-		-0-	
12	1333 N	978	-0-	-355	-0-	978	3	N	-0-		-0-	
01	1457 N	980	-0-	-477	-0-	980	3	N	-0-		-0-	

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268				
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-	
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-	
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	N	1	1	-0-	
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-	
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-	
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	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				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594				
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-		-0-	
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-		-0-	
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	6	1	-0-	
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-		-0-	
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-		-0-	
*01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-		-0-	

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713				
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-		-0-	
09	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1018	3	N	1	1	-0-	
11	1110 N	971	-0-	-139	-0-	971	3	N	-0-		-0-	
12	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3	N	-0-		-0-	
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595				
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-	
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	3	N	1	1	-0-	
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		-0-	
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-	
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8768 - 10025		
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
08	4805 X	4794	-0-	-11	-0-	4794	3	N	-0-			-0-
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3	N	-0-			-0-
10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5185	3	N	3	3	1	-0-
11	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3	N	-0-			-0-
12	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	4836	3	N	-0-			-0-
01	5177 X	5045	-0-	-132	-0-	5045	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997		PERF. 9147 - 10212		
08	2077 X	1211	-0-	-866	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
09	1620 X	1083	-0-	-537	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
10	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	1	1	1	-0-
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3	N	-0-			-0-
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3	N	-0-			-0-
*01	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8238 - 9570		
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	N	1	1	1	-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	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		
08	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3	N	-0-			-0-
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3	N	-0-			-0-
10	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5410	3	N	9	9	1	-0-
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3	N	-0-			-0-
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3	N	-0-			-0-
*01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3	N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9068 - 10107		
08	4309 X	3605	-0-	-704	-0-	3605	3	N	-0-			-0-
09	4170 X	3395	-0-	-775	-0-	3395	3	N	-0-			-0-
10	4309 X	3966	-0-	-343	-0-	3964	3	N	2	2	1	-0-
11	4170 X	3682	-0-	-488	-0-	3682	3	N	-0-			-0-
12	3782 X	3536	-0-	-246	-0-	3536	3	N	-0-			-0-
01	3968 X	3279	-0-	-689	-0-	3279	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7946 - 10281		
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	N	1	1	1	-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-			-0-
*01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	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		
08	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875	3	N	-0-			-0-
09	1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1772	-0-	-181	-0-	1771	3	N	1	1	1	-0-
11	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
*01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239			
08	4247 X	3799	-0-	-448	-0-	3799 3		N	-0-		-0-
09	4080 X	3815	-0-	-265	-0-	3815 3		N	-0-		-0-
10	4216 X	4027	-0-	-189	-0-	4024 3	3 9	N	3	3 1	-0-
11	4080 X	3841	-0-	-239	-0-	3841 3		N	-0-		-0-
12	3937 X	3636	-0-	-301	-0-	3636 3		N	-0-		-0-
*01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758			
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	648 3		N	-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	821 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-		-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-		-0-
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	792 3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142			
08	930 N	326	-0-	-604	-0-	326 3		N	-0-		-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
10	1891 N	1664	-0-	-227	-0-	1664 3		N	-0-		-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-		-0-
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609 3		N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816			
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-		-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-		-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
*01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		N	-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. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8175 - 9632		
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
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	3	N	1	1	1	-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 9904		
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	N	2	2	1	-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			-0-
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8268 - 9621		
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
09	990 N	763	-0-	-227	-0-	763	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	3	N	-0-			-0-
11	960 N	951	-0-	-9	-0-	951	3	N	-0-			-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
01	992 N	842	-0-	-150	-0-	842	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9241 - 10234		
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	N	1	1	1	-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
*01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	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		
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3	N	-0-			-0-
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3	N	-0-			-0-
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3267	3	N	3	3	1	-0-
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3	N	-0-			-0-
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3	N	-0-			-0-
*01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10099 - 10165		
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF. 8686 - 8993		
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	2	2	1	-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3368	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
*01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910								
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	806 N	138	-0-	-668	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	780 N	386	-0-	-394	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	806 N	309	-0-	-497	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566								
08	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4473	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
*01	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742								
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	554	-0-	-593	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918			
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3	N	-0-		-0-
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3	N	-0-		-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	N	1	1	-0-
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	3	N	-0-		-0-
12	558 N	77	-0-	-481	-0-	77	3	N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867			
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	N	1	1	-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3	N	-0-		-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3	N	-0-		-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529			
08	930 N	697	-0-	-233	-0-	697	3	N	-0-		-0-
09	630 N	474	-0-	-156	-0-	474	3	N	-0-		-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	N	1	1	-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-		-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-
*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792			
08	2635 X	2561	-0-	-74	-0-	2561	3	N	-0-		-0-
09	2520 X	2406	-0-	-114	-0-	2406	3	N	-0-		-0-
10	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2541	3	N	1	1	-0-
11	2520 X	2495	-0-	-25	-0-	2495	3	N	-0-		-0-
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-		-0-
*01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 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
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830				
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-			62
09	1170 N	874	-0-	-296	-0-	874	3	N	-0-			62
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			62
11	1020 N	796	-0-	-224	-0-	796	3	N	-0-			62
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1 9 N	1			63
01	992 N	849	-0-	-143	-0-	849	3	N	-0-			63

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946				
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3	N	-0-			-0-
10	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784				
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	751	3	1 9 N	1	1 1		-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3	N	-0-			-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	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				
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	3	N	-0-			-0-
09	780 N	434	-0-	-346	-0-	434	3	N	-0-			-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	3	1 9 N	1	1 1		-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070				
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-			-0-
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3	N	-0-			-0-
10	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3035	3	1 9 N	1	1 1		-0-
11	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	N	-0-			-0-
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3146	-0-	46	46	3146	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-			-0-
*01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451				
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
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-		-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
12	434 N	314	-0-	-120	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
01	372 N	39	-0-	-333	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554				
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	431 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942				
08	3224 X	2301	-0-	-923	-0-	-0-	2301 3		N	-0-		-0-
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	3307 3		N	-0-		-0-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	3620 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	3166 3		N	-0-		-0-
12	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	-0-	3151 3		N	-0-		-0-
01	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	-0-	3159 3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9372 - 9869			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8320 - 9682			
08	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	2851	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	1985	-0-	-895	-0-	1985	3	N	-0-			-0-
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3029	3	N	1	9	1	-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3	N	-0-			-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3	N	-0-			-0-
*01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	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			
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3	N	-0-			-0-
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3	N	-0-			-0-
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3525	3	N	2	9	2	-0-
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3	N	-0-			-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3	N	-0-			-0-
*01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3	N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9016 - 9470			
08	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1116	3	N	1	9	1	-0-
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 8842 - 9362			
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	1	9	1	-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	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			
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3	N	-0-			-0-
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3	N	-0-			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962				
08	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	3	1 9	1	1 1		-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	N	-0-			-0-
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3	N	-0-			-0-
*01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	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				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130				
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
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3	N	-0-		-0-	
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-		-0-	
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-		-0-	
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-		-0-	
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3	N	-0-		-0-	
*01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	N	-0-		-0-	

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208			
08	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-		-0-
09	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3314	-0-	214	-0-	3314	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3248	-0-	248	-0-	462	3248	3	N	-0-	-0-
12	2921 N	2459	-0-	-462	-0-	2459	3	N	-0-		-0-
*01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050			
08	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081	3	N	-0-		-0-
09	3210 X	2617	-0-	-593	-0-	2617	3	N	-0-		-0-
10	3255 X	2530	-0-	-725	-0-	2528	3	N	2	2 1	-0-
11	3090 X	1977	-0-	-1113	-0-	1977	3	N	-0-		-0-
12	3069 X	2024	-0-	-1045	-0-	2024	3	N	-0-		-0-
01	3069 X	1895	-0-	-1174	-0-	1895	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010							
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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							
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857							
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-			-0-
09	780	N	388	-0-	-392	-0-	388	3			N	-0-			-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
01	1085	N	538	-0-	-547	-0-	538	3			N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479							
08	3596	X	2959	-0-	-637	-0-	2959	3			N	-0-			-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-			-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3950	3	4	9	N	4	4	1	-0-
11	3480	X	3202	-0-	-278	-0-	3202	3			N	-0-			-0-
12	3596	X	1947	-0-	-1649	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
*01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071							
08	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
09	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1935	3	3	9	N	3	3	1	-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
01	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	1678	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							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)		67890 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313										
SHARP		WELL #: 101D		RRCID -> 212579		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5550 - 5650		
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
POTH FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 145882		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14710 - 15200		
08	27683 X	26187	-0-	-1496	-0-	26187	3	N	-0-			-0-
09	26790 X	25409	-0-	-1381	-0-	25409	3	N	-0-			-0-
10	27032 X	26352	-0-	-680	-0-	26352	3	N	-0-			-0-
11	25620 X	25574	-0-	-46	-0-	25574	3	N	-0-			-0-
12	26443 X	25036	-0-	-1407	-0-	25036	3	N	-0-			-0-
01	26350 X	25399	-0-	-951	-0-	25399	3	N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 158520		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 15567		PERF.15100 - 15567		
08	120280 X	115642	-0-	-4638	-0-	115642	3	N	-0-			-0-
09	116400 X	110479	-0-	-5921	-0-	110479	3	N	-0-			-0-
10	117211 X	112015	-0-	-5196	-0-	112015	3	N	-0-			-0-
11	111900 X	108299	-0-	-3601	-0-	108299	3	N	-0-			-0-
12	115630 X	111008	-0-	-4622	-0-	111008	3	N	-0-			-0-
01	115630 X	114600	-0-	-1030	-0-	114600	3	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 156212		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9430 - 9683		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	273	1	549	2	N	-0-	11
09	820 X	820	-0-	-0-	-0-	235	1	585	2	N	-0-	11
10	992 X	882	-0-	-110	-0-	248	1	634	2	N	-0-	11
11	960 X	867	-0-	-93	-0-	240	1	627	2	N	-0-	11
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	767	1	2344	2	N	-0-	11
*01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	892	1	2787	2	N	-0-	11

TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9544 - 9676		
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	448	1	903	2	Y	-0-	14
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	366	1	913	2	Y	-0-	14
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	363	1	927	2	Y	-0-	14
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	344	1	898	2	Y	-0-	14
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	327	1	998	2	Y	-0-	14
01	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	305	1	952	2	Y	-0-	14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TUCKER		//CONT.// 70792 200 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 3		RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964						
08	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	550	1	1109	2	Y	-0-				14
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	747	1	1864	2	Y	-0-				14
10	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	864	1	2210	2	Y	-0-				14
11	3000 N	3438	-0-	438	-0-	952	1	2486	2	Y	-0-				14
12	3100 N	3968	-0-	868	-0-	1306	1	2990	2	Y	-0-				14
*01	3100 N	3952	-0-	852	-0-	2158	1	2993	2	Y	-0-				14

BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689						
08	1705 N	1167	-0-	-538	-0-	387	1	780	2	N	-0-				8
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	685	1	1709	2	N	-0-				8
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	640	1	1635	2	N	-0-				8
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	571	1	1492	2	N	-0-				8
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	498	1	1522	2	N	-0-				8
*01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	447	1	1397	2	N	-0-				8

TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10820 - 10970						
08	2511 N	1671	-0-	-840	-0-	575	1	1096	2	Y	-0-				14
09	2340 N	1648	-0-	-692	-0-	493	1	1155	2	Y	-0-				14
10	2325 N	1632	-0-	-693	-0-	481	1	1151	2	Y	-0-				14
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	459	1	1119	2	Y	-0-				14
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	436	1	1237	2	Y	-0-				14
01	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	400	1	1153	2	Y	-0-				14

STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553						
08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	158	1	3156	2	Y	-0-				-0-
09	3150 X	3065	-0-	-85	-0-	148	1	2917	2	Y	-0-				-0-
10	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	144	1	2975	2	Y	-0-				-0-
11	3120 X	2990	-0-	-130	-0-	139	1	2851	2	Y	-0-				-0-
12	3255 X	2883	-0-	-372	-0-	133	1	2750	2	Y	-0-				-0-
01	3255 X	2180	-0-	-1075	-0-	101	1	2079	2	Y	-0-				-0-

ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147						
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	48	1	96	2	N	-0-				8
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	43	1	108	2	N	-0-				8
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	46	1	117	2	N	-0-				8
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	2	N	-0-				8
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	44	1	134	2	N	-0-				8
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	41	1	127	2	N	-0-				8

TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 11310 PERF. 11104 - 11162						
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	691	1	1392	2	Y	-0-				14
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	544	1	1358	2	Y	-0-				14
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	571	1	1460	2	Y	-0-				14
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	515	1	1346	2	Y	-0-				14
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	500	1	1529	2	Y	-0-				14
01	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	466	1	1456	2	Y	-0-				14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405																
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466										
M	O	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136										
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-		3	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-		3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-		1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158										
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-		784	1	1580	2	N	-0-					8
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-		639	1	1596	2	N	-0-					8
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-		617	1	1576	2	N	-0-					8
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-		601	1	1570	2	N	-0-					8
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-		575	1	1756	2	N	-0-					8
01	2201	N	2163	-0-	-38	-0-		525	1	1638	2	N	-0-					8

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737										
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-		36	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-		35	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-		35	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-		34	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-		32	1	653	2	Y	-0-					-0-
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-		36	1	745	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600										
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-		73	1	838	2	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-		72	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-		72	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-		65	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-		68	1	753	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	854	-0-	-45	-0-		69	1	785	2	Y	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		RRCID -> 162671		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1																
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	743325						
ROGERS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9880 - 9920		
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
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STROUD PETROLEUM, INC.			828082						
HILL, LAURA GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID -> 159844	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10895	PERF. 9756 - 9774	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004									

OAKES, C.W. ESTATE			WELL #:	1	RRCID -> 160105	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9808 - 9826	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAKES, C. W. ESTATE			WELL #:	2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10585 - 10903	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	94

VALENCE OPERATING COMPANY			881167						
SCHULTZ "E"			WELL #:	2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700 - 9710	
08	T. A.	97	-0-	97	309	97 2	Y	-0-	-0-
09	373 X	64	-0-	-309	-0-	64 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-

SCHULTZ "E"			WELL #:	3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 7530 - 7828
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SCHULTZ "E"		WELL #:		4	RRCID ->	166127	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7526 - 10792	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7556 - 10620	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10890 - 10910	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109

PERSONVILLE (RODESSA)				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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
MUSE, M.		WELL #:		2	RRCID ->	189491	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	11807	PERF. 7640 - 7456	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
TUCKER				WELL #:	1	RRCID ->	164487	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7607 - 7687	
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
08		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	594 1	1135 2	N		-0-			8
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	412 1	953 2	N		-0-			8
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	479 1	1144 2	N		-0-			8
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	523 1	1288 2	N		-0-			8
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	469 1	1337 2	N		-0-			8
*01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	399 1	1149 2	N		-0-			8

WORSLEY				WELL #:	1	RRCID ->	165646	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	7704 - 7716	
08		651 N	610	-0-	-41	-0-	202 1	408 2	N		-0-			8
09		630 N	532	-0-	-98	-0-	152 1	380 2	N		-0-			8
10		651 N	576	-0-	-75	-0-	162 1	414 2	N		-0-			8
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	238 1	621 2	N		-0-			8
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	169 1	515 2	N		-0-			8
01		589 N	244	-0-	-345	-0-	59 1	185 2	N		-0-			8

TUCKER				WELL #:	7	RRCID ->	170969	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8820 - 9072	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

HILL, LAURA				WELL #:	4	RRCID ->	171099	COMPL. DATE	10/18/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	7591 - 7596	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETTINGER				WELL #:	1	RRCID ->	174204	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	7552 - 7963	
08		372 N	265	-0-	-107	-0-	88 1	177 2	N		-0-			8
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	230 1	575 2	N		-0-			8
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	416 1	1064 2	N		-0-			8
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	361 1	942 2	N		-0-			8
12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	315 1	962 2	N		-0-			8
01		1488 N	1137	-0-	-351	-0-	276 1	861 2	N		-0-			8

PHILLIPS				WELL #:	1	RRCID ->	174207	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7620 - 7922	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	10	-0-	10	10	3 1	7 2	N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	193196	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	7595 - 7982	
08		3751 X	3235	-0-	-516	-0-	1073 1	2162 2	N		-0-			36
09		3630 X	3194	-0-	-436	-0-	914 1	2280 2	N		-0-			36
10		3379 X	3279	-0-	-100	-0-	922 1	2357 2	N		-0-			36
11		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	907 1	2369 2	N		-0-			36
12		3224 X	3106	-0-	-118	-0-	766 1	2340 2	N		-0-			36
01		3286 X	3175	-0-	-111	-0-	770 1	2405 2	N		-0-			36

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
RENPROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044			
08	31 X	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	Y	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RENPRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610			
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	191	1	3809	2	N	-0-
09	3900 X	3886	-0-	-14	-0-	187	1	3699	2	N	-0-
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	186	1	3840	2	N	-0-
11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	182	1	3721	2	N	-0-
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	186	1	3860	2	N	-0-
01	4030 X	4007	-0-	-23	-0-	185	1	3822	2	N	-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124			
08	7161 X	6001	-0-	-1160	-0-	286	1	5715	2	N	-0-
09	6420 X	559	-0-	-5861	-0-	27	1	532	2	N	-0-
10	6634 X	660	-0-	-5974	-0-	258	1	402	2	N	-0-
11	6060 X	3001	-0-	-3059	-0-	795	1	2206	2	N	-0-
12	6014 X	4503	-0-	-1511	-0-	940	1	3563	2	N	-0-
01	6014 X	4803	-0-	-1211	-0-	928	1	3875	2	N	-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-

MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535			
08	37169 X	912	-0-	-36257	-0-	912	1			N	-0-
09	35910 X	905	-0-	-35005	-0-	905	1			N	-0-
10	35867 X	935	-0-	-34932	-0-	935	1			N	-0-
11	3270 X	905	-0-	-2365	-0-	905	1			N	-0-
12	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	1			N	-0-
01	930 X	31	-0-	-899	-0-	31	1			N	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405							
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474	
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
08	2914 X	2664	-0-	-250	-0-	-0-	157 1	2507 2	30
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	164 1	2649 2	30
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	165 1	2775 2	30
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	157 1	2596 2	30
12	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	2546 2	30
01	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	-0-	157 1	2601 2	30

ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289	
08	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	-0-	671 1	13391 2	-0-
09	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	-0-	596 1	11770 2	-0-
10	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	-0-	563 1	11636 2	-0-
11	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	-0-	551 1	11272 2	-0-
12	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	-0-	553 1	11468 2	-0-
*01	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	-0-	475 1	9834 2	-0-

MABEL CARPENTER ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 290371		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

RIDGE PETROLEUM INC.		711106		WELL #: A 1 T		RRCID -> 015638		COMPL. DATE 03/18/1955	
TUCKER, D. J.								TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #: 1		RRCID -> 109799		COMPL. DATE 02/03/1984	
TUCKER								TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		WELL #: 1		RRCID -> 165647		COMPL. DATE 07/31/1998	
WATSON								TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

08	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	31	-0-	31	59	31	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					133
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					133
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					133
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					133
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					133
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					133

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-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

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	

SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC. CHAMBERS, O.W.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	60	1			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20

CRATON OPERATING LLC 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

08	434 N	423	-0-	-11	-0-	16	1	407	2	Y	-0-					8
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	15	1	400	2	Y	-0-					8
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	15	1	401	2	Y	-0-					8
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	Y	-0-					8
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					8
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	Y	-0-					8

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

08	2728 X	2265	-0-	-463	-0-	84	1	2161	2	Y	18					166
09	2640 X	2062	-0-	-578	-0-	20	9	1977	2	Y	7					173
10	2635 X	1790	-0-	-845	-0-	8	9	1712	2	Y	11	103	1			81
11	2340 X	1945	-0-	-395	-0-	66	1	1872	2	Y	8	79	1			10
12	2325 X	2009	-0-	-316	-0-	12	9	1905	2	Y	18					28
*01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	84	1	2503	2	Y	8					36

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	775 N	550	-0-	-225	-0-	21	1	529	2	N	-0-	-0-
09	630 N	505	-0-	-125	-0-	19	1	486	2	N	-0-	-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	-0-	-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	2	N	-0-	-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	675	2	N	-0-	-0-
01	651 N	521	-0-	-130	-0-	17	1	504	2	N	-0-	-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087												
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	12	1	312	2	Y	33	107
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	Y	56	116 1 47
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	64	111
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	Y	11	88 1 34
*12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	Y	-0-	34
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	21	1	607	2	Y	139	173

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016												
08	1922 N	1751	-0-	-171	-0-	65	1	1671	2	Y	14	113
09	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	58	1	1500	2	Y	18	131
10	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	62	1	1599	2	Y	8	78 1 61
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	64	1	1861	2	Y	6	60 1 7
*12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	62	1	1894	2	Y	13	20
*01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	59	1	1682	2	Y	6	26

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906												
08	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	54	1	1378	2	N	39	498
09	1380 N	1214	-0-	-166	-0-	44	1	1137	2	N	30	528
10	1612 N	1156	-0-	-456	-0-	44	1	1077	2	N	32	560
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	N	82	542 1 100
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	48	1	1564	2	N	-0-	100
*01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	2	N	89	189

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853												
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-	9
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	15	1	379	2	Y	-0-	9
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	15	1	378	2	Y	-0-	9
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	Y	-0-	9
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	Y	-0-	9
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	2	Y	-0-	9

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	98	1	2516	2	Y	-0-			23
09		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	148	1	3849	2	Y	-0-			23
10		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	81	1	2099	2	Y	-0-			23
11		2220 X	2119	-0-	-101	-0-	70	1	2049	2	Y	-0-			23
12		3286 X	2148	-0-	-1138	-0-	62	1	2086	2	Y	-0-			23
*01		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	140	1	4099	2	Y	-0-			23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156															
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	12	1	61	2	N	-0-			257
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-	87	1	170
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-			170
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-			170
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	-0-			170
01		310 N	242	-0-	-68	-0-	11	1	231	2	N	-0-			170

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998															
08		434 N	364	-0-	-70	-0-	69	1	295	2	N	-0-			131
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	85	1	1775	2	N	-0-	86	1	45
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	81	1	1653	2	N	-0-	86	1	45
							95	9							
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	76	1	1537	2	N	-0-			45
12		1922 N	1706	-0-	-216	-0-	77	1	1629	2	N	-0-			45
01		1829 N	1610	-0-	-219	-0-	76	1	1534	2	N	-0-			45

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552															
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	N	-0-			53
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-			53
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	2	N	-0-			53
11		450 N	327	-0-	-123	-0-	13	1	314	2	N	-0-			53
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	N	-0-			53
01		372 N	283	-0-	-89	-0-	13	1	270	2	N	-0-			53

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900														
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
08	1426 X	1412	-0-	-14	-0-	50	1	1286	2	Y	69			227
09	1410 X	1371	-0-	-39	-0-	76	9	1216	2	Y	98	232	1	93
10	1457 X	1349	-0-	-108	-0-	108	9	1282	2	Y	15			108
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	50	1			Y	11	85	1	34
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	17	9			Y	-0-			34
01	1891 X	84	-0-	-1807	-0-	2	1	45	2	Y	34			68
						37	9							
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
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														
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-			-0-
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-			-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619														
08	1984 N	1753	-0-	-231	-0-	84	1	1669	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1624	-0-	-86	-0-	78	1	1546	2	N	-0-			-0-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	82	1	1695	2	N	-0-			-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	85	1	1747	2	N	-0-			-0-
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1511	-0-	-256	-0-	70	1	1441	2	N	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154														
08	3162 X	2659	-0-	-503	-0-	127	1	2532	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2318	-0-	-562	-0-	112	1	2206	2	N	-0-			-0-
10	2914 X	2591	-0-	-323	-0-	120	1	2471	2	N	-0-			-0-
11	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	128	1	2611	2	N	-0-			-0-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	130	1	2692	2	N	-0-			-0-
*01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	128	1	2653	2	N	-0-			-0-
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125														
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	2	N	-0-			-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	17	1	338	2	N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	N	-0-			-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	17	1	350	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352													
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
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	2	N	-0-		-0-
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	34	1	663	2	N	-0-		-0-
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	33	1	689	2	N	-0-		-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	N	-0-		-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	N	-0-		-0-
01	713 N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	2	N	-0-		-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160													
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	2	N	-0-		-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	2	N	-0-		-0-
10	248 N	49	-0-	-199	-0-	2	1	47	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-		-0-
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898													
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	-0-		-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-		-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-		-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-		-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	-0-		-0-
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-		-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371													
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	2	Y	-0-		-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	51	1	998	2	Y	-0-		-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-		-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	2	Y	-0-		-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	2	Y	-0-		-0-
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-		-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414													
08	2480 N	2251	-0-	-229	-0-	107	1	2144	2	N	-0-		-0-
09	2340 N	2128	-0-	-212	-0-	103	1	2025	2	N	-0-		-0-
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	2	N	-0-		-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	105	1	2151	2	N	-0-		-0-
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	109	1	2261	2	N	-0-		-0-
01	2263 N	2209	-0-	-54	-0-	102	1	2107	2	N	-0-		-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108													
08	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	61	1	1225	2	N	-0-		-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	52	1	1075	2	N	-0-		-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	N	-0-		-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	2	N	-0-		-0-
01	1116 N	875	-0-	-241	-0-	40	1	835	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978													TOTAL DEPTH	11040	PERF.10676	- 10684
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	BALANCE		
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 1	368 2	Y	-0-				-0-		
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1	392 2	Y	-0-				-0-		
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	35 1	727 2	Y	-0-				-0-		
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 2	Y	-0-				-0-		
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	17 1	358 2	Y	-0-				-0-		
*01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	355 2	Y	-0-				-0-		

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979													TOTAL DEPTH	11680	PERF.11285	- 11497
08		2077 N	1988	-0-	-89	-0-	95 1	1893 2	N	-0-				-0-		
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	97 1	1906 2	N	-0-				-0-		
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	91 1	1890 2	N	-0-				-0-		
11		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	85 1	1735 2	N	-0-				-0-		
12		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	91 1	1882 2	N	-0-				-0-		
01		1984 N	1733	-0-	-251	-0-	80 1	1653 2	N	-0-				-0-		

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980													TOTAL DEPTH	5105	PERF. 4568	- 4928
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01		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
08		2108 N	2104	-0-	-4	-0-	100 1	2004 2	N	-0-				-0-		
09		2040 N	2020	-0-	-20	-0-	97 1	1923 2	N	-0-				-0-		
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	97 1	2015 2	N	-0-				-0-		
11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	96 1	1956 2	N	-0-				-0-		
12		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	97 1	2013 2	N	-0-				-0-		
01		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	97 1	2005 2	N	-0-				-0-		

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10817	- 10912
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	10 1	205 2	N	-0-				-0-		
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	10 1	198 2	N	-0-				-0-		
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	10 1	203 2	N	-0-				-0-		
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	N	-0-				-0-		
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	N	-0-				-0-		
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	8 1	175 2	N	-0-				-0-		

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980													TOTAL DEPTH	11604	PERF.11186	- 11377
08		1240 N	1016	-0-	-224	-0-	48 1	968 2	Y	-0-				-0-		
09		1200 N	927	-0-	-273	-0-	45 1	882 2	Y	-0-				-0-		
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	65 1	1340 2	Y	-0-				-0-		
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	56 1	1147 2	Y	-0-				-0-		
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53 1	1094 2	Y	-0-				-0-		
01		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	53 1	1097 2	Y	-0-				-0-		

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980													TOTAL DEPTH	10960	PERF.10675	- 10848
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980										TOTAL DEPTH 11267	PERF.10722 - 10929						
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10712 - 10996						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980										TOTAL DEPTH 11511	PERF.11045 - 11289						
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	N	-0-					-0-
09		720 N	681	-0-	-39	-0-	33	1	648	2	N	-0-					-0-
10		713 N	698	-0-	-15	-0-	32	1	666	2	N	-0-					-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-0-
12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	N	-0-					-0-
*01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980										TOTAL DEPTH 11465	PERF.11167 - 11373						
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1262	2	N	-0-					-0-
09		1290 N	1100	-0-	-190	-0-	53	1	1047	2	N	-0-					-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	2	N	-0-					-0-
11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	50	1	1030	2	N	-0-					-0-
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	50	1	1039	2	N	-0-					-0-
01		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	50	1	1038	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH 11580	PERF. 9917 - 10447						
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	986	2	Y	-0-					11
09		1020 N	998	-0-	-22	-0-	48	1	950	2	Y	-0-					11
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	Y	2					13
							2	9									
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	Y	-0-					13
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					13
01		992 N	977	-0-	-15	-0-	45	1	932	2	Y	-0-					13

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981										TOTAL DEPTH 11150	PERF.10858 - 11006						
08		2604 X	1132	-0-	-1472	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	2488	2	Y	-0-					-0-
10		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	118	1	2433	2	Y	-0-					-0-
11		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	122	1	2494	2	Y	-0-					-0-
12		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	120	1	2490	2	Y	-0-					-0-
01		2542 N	2398	-0-	-144	-0-	111	1	2287	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
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
08	868 N	845	-0-	-23	-0-	48	1	797	2	N	-0-			194
09	840 N	677	-0-	-163	-0-	57	1	620	2	N	-0-			194
10	868 N	855	-0-	-13	-0-	54	1	800	2	N	1			195
						1	9							
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	54	1	721	2	N	-0-			195
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	N	2			197
						2	9							
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	854	2	N	-0-			197

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	N	-0-			-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	N	-0-			-0-
10	992 N	938	-0-	-54	-0-	43	1	895	2	N	-0-			-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	914	2	N	-0-			-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	N	-0-			-0-
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	82	1	1647	2	N	-0-			-0-
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2205	2	N	-0-			-0-
10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	126	1	2611	2	N	-0-			-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2384	2	N	-0-			-0-
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	115	1	2382	2	N	-0-			-0-
*01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	113	1	2336	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
08	589 N	102	-0-	-487	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	83	1	1639	2	N	-0-			-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	103	1	2128	2	N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-			-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	N	-0-			-0-
*01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	91	1	1889	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282														
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-			-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-			-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-			-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	1095	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-			-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474														
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	Y	-0-			11
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	Y	-0-			11
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	575	2	Y	3			14
						3	9							
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	560	2	Y	-0-			14
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	2	Y	-0-			14
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	Y	-0-			14

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981													TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9017 - 9669		
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
08		31 N	13	-0-	-18	-0-		1	1	12	2	N	-0-					-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981													TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11141 - 11449		
08	14B2	EXT	10	-0-	10	10		10	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	18	-0-	18	28		1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	20	-0-	20	48		1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	19	-0-	19	67		1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	21	-0-	21	88		1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	21	-0-	21	109		1	1	20	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981													TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10804 - 11130		
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-		151	1	2384	2	Y	-0-	30	1			9
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-		147	1	2310	2	Y	-0-	5	1			4
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-		145	1	2352	2	Y	-0-	1	1			3
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-		141	1	2256	2	Y	-0-					3
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-		139	1	2229	2	Y	-0-					3
01	2511	N	2311	-0-	-200	-0-		136	1	2175	2	Y	-0-					3

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981													TOTAL DEPTH	11717	PERF.	10937 - 11575		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	187						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	187						Y	-0-					-0-
10	187	X	-0-	-0-	-187	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982													TOTAL DEPTH	11364	PERF.	10983 - 11181		
08	3038	X	2572	-0-	-466	-0-		123	1	2449	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3189	-0-	-111	-0-		154	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3160	-0-	-219	-0-		146	1	3014	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2961	-0-	-279	-0-		138	1	2823	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2964	-0-	-384	-0-		136	1	2828	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3091	-0-	-195	-0-		143	1	2948	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004													TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9272 - 9764		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001													TOTAL DEPTH	11549	PERF.	10096 - 10511		
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-		13	1	262	2	N	-0-					-0-
09	150	N	43	-0-	-107	-0-		2	1	41	2	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-		18	1	378	2	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-		14	1	278	2	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-		9	1	180	2	N	-0-					-0-
01	403	N	123	-0-	-280	-0-		6	1	117	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003										TOTAL DEPTH 11135	PERF. 9137 - 9815					
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983										TOTAL DEPTH 11504	PERF.10913 - 11141					
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	916	2	Y	-0-				-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	-0-				-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	Y	-0-				-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-				-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	Y	-0-				-0-
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-				-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH 11620	PERF.11180 - 11312					
08	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	137	1	2736	2	Y	-0-				-0-
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	139	1	2751	2	Y	-0-				-0-
10	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	134	1	2761	2	Y	-0-				-0-
11	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	133	1	2727	2	Y	-0-				-0-
12	3100	N	3406	-0-	306	-0-	157	1	3249	2	Y	-0-				-0-
*01	3100	N	3224	-0-	124	-0-	430	1	3075	2	Y	-0-				-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984										TOTAL DEPTH 11477	PERF.11075 - 11316					
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	2	N	-0-				-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	101	1	1990	2	N	-0-				-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	105	1	2176	2	N	-0-				-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	92	1	1874	2	N	-0-				-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	83	1	1712	2	N	-0-				-0-
*01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	109	1	2253	2	N	-0-				-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH 11775	PERF. 9965 - 10568					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH 11700	PERF.11257 - 11348					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788														
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
08	620 N	246	-0-	-374	-0-	12	1	234	2	N	-0-			-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117														
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	45	1	905	2	Y	-0-			-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	-0-			-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-			-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	2	Y	-0-			-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	-0-			-0-
*01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	40	1	804	2	Y	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	39	1	797	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363														
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	102	1	2041	2	N	-0-			-0-
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	100	1	1967	2	N	-0-			-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	2032	2	N	-0-			-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1727	2	N	-0-			-0-
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	99	1	2049	2	N	-0-			-0-
*01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	108	1	2166	2	N	-0-			-0-
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	106	1	2093	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1178	-0-	-651	-0-	54	1	1124	2	N	-0-			-0-
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	114	1	2322	2	N	-0-			-0-
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	105	1	2177	2	N	-0-			-0-
*01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1979	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	120	1	2389	2	N	-0-			-0-
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	103	1	2032	2	N	-0-			-0-
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	N	-0-			-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	87	1	1774	2	N	-0-			-0-
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	N	-0-			-0-
*01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	122	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	2170	-0-	-50	-0-	105	1	2065	2	N	-0-			-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	99	1	2045	2	N	-0-			-0-
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	N	-0-			-0-
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	N	-0-			-0-
*01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2144	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988										TOTAL DEPTH	PERF.						
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		
08		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	78	1	938	2	N	-0-			-0-		
09		960 N	904	-0-	-56	-0-	72	1	832	2	N	-0-			-0-		
10		961 N	960	-0-	-1	-0-	74	1	886	2	N	-0-			-0-		
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	N	-0-			-0-		
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	93	1	1274	2	N	-0-			-0-		
01		961 N	791	-0-	-170	-0-	66	1	725	2	N	-0-			-0-		

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988										TOTAL DEPTH	PERF.						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988										TOTAL DEPTH	PERF.						
08		1023 N	779	-0-	-244	-0-	37	1	742	2	N	-0-			-0-		
09		990 N	650	-0-	-340	-0-	31	1	619	2	N	-0-			-0-		
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	N	-0-			-0-		
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	N	-0-			-0-		
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	46	1	950	2	N	-0-			-0-		
01		1085 N	951	-0-	-134	-0-	44	1	907	2	N	-0-			-0-		

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988										TOTAL DEPTH	PERF.						
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-	27	1	17		
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1029	2	Y	-0-	23	10	1	30	
							25	9									
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-	28	36	1	22	
							31	9									
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-	22	31	1	13	
							24	9									
*12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	2	Y	-0-	7	1	1	7	5
*01		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	2	Y	-0-	2	1			3

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989										TOTAL DEPTH	PERF.						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-		
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-		
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989										TOTAL DEPTH	PERF.						
08		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	112	1	2244	2	N	-0-			-0-		
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	770	2	N	-0-			-0-		
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1154	2	N	-0-			-0-		
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	N	-0-			-0-		
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-			-0-		
*01		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	102	1	2110	2	N	-0-			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248												
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1568	2	Y	-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1758	2	Y	-0-
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	2	Y	-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1724	2	Y	-0-
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-
*01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	2	Y	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933												
08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2875	2	N	-0-
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2895	2	N	-0-
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2811	2	N	-0-
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2689	2	N	-0-
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2502	2	N	-0-
*01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3192	2	N	-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015												
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1853	2	Y	-0-
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2021	2	Y	-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1743	2	Y	-0-
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1608	2	Y	-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-
*01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1685	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120														
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
08	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	83	1	1659	2	Y	1	115	1	248
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	80	1	1581	2	Y	46	32	1	262
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	Y	55	75	1	242
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1580	2	Y	49	66	1	225
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	77	1	1604	2	Y	72	48	1	249
*01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	77	1	1602	2	Y	72	72	1	249

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
08	2356 N	2085	-0-	-271	-0-	99	1	1986	2	Y	-0-			-0-
09	2190 N	2098	-0-	-92	-0-	101	1	1997	2	Y	-0-			-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	102	1	2112	2	Y	-0-			-0-
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	102	1	2079	2	Y	-0-			-0-
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	104	1	2153	2	Y	-0-			-0-
*01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	Y	-0-			-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
12	T. A.	3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990										TOTAL DEPTH	11225	PERF.10648	- 11042	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	62	1	1235	2	Y	-0-			-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	Y	-0-			-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-			-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-			-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	60	1	1250	2	Y	-0-			-0-
*01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990										TOTAL DEPTH	11615	PERF.11294	- 11426	
08	868 N	772	-0-	-96	-0-	37	1	735	2	N	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	N	-0-			-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	909	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	2	N	-0-			-0-
*01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	931	2	N	-0-			-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991										TOTAL DEPTH	11800	PERF.11273	- 11628	
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	167	1	3338	2	N	-0-			-0-
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	166	1	3269	2	N	-0-			-0-
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	157	1	3254	2	N	-0-			-0-
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	156	1	3196	2	N	-0-			-0-
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	149	1	3085	2	N	-0-			-0-
*01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	145	1	2998	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991										TOTAL DEPTH	10372	PERF. 9567	- 9774	
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992										TOTAL DEPTH	11120	PERF.10792	- 10954	
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	110	1	2196	2	Y	-0-			-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	103	1	2035	2	Y	-0-			-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	102	1	2098	2	Y	-0-			-0-
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	-0-			-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	98	1	2037	2	Y	-0-			-0-
*01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9865	- 10159	
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992										TOTAL DEPTH	11360	PERF.10882	- 11183	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11132	- 11307			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3239	2	N	-0-		-0-	
09		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2735	2	N	-0-		-0-	
10		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3230	2	N	-0-		-0-	
11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2948	2	N	-0-		-0-	
12		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2923	2	N	-0-		-0-	
*01		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2748	2	N	-0-		-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992										TOTAL DEPTH	11526	PERF.10864	- 11176			
08		1488 N	1362	-0-	-126	-0-	-0-	65	1	1297	2	Y	-0-		-0-	
09		1440 N	1279	-0-	-161	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-		-0-	
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-		-0-	
11		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1424	2	Y	-0-		-0-	
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1496	2	Y	-0-		-0-	
*01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1518	2	Y	-0-		-0-	

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9463	- 9790			
08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1985	2	Y	-0-		-0-	
09		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1937	2	Y	-0-		-0-	
10		2046 N	2002	-0-	-44	-0-	-0-	92	1	1910	2	Y	-0-		-0-	
11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1692	2	Y	-0-		-0-	
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1570	2	Y	-0-		-0-	
01		2015 N	1754	-0-	-261	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-		-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992										TOTAL DEPTH	12406	PERF.11838	- 12262			
08		527 N	518	-0-	-9	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-		-0-	
09		510 N	302	-0-	-208	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-		-0-	
10		527 N	482	-0-	-45	-0-	-0-	22	1	460	2	Y	-0-		-0-	
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-		-0-	
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-		-0-	
01		496 N	407	-0-	-89	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-		-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992										TOTAL DEPTH	11190	PERF.10820	- 11024			
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	20	1	6
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	3	1	3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993										TOTAL DEPTH	11020	PERF.10680	- 10838			
08		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2018	2	Y	-0-			-0-
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	-0-			-0-
10		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1928	2	Y	-0-			-0-
11		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1988	2	Y	-0-			-0-
12		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2127	2	Y	-0-			-0-
01		2015 N	1953	-0-	-62	-0-	-0-	90	1	1863	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993										TOTAL DEPTH	11060	PERF.10788	- 10944			
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-			-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-			-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-			-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-			-0-
01		527 N	526	-0-	-1	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993										TOTAL DEPTH	11250	PERF.10817 - 11076				
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
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	Y	-0-					-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993										TOTAL DEPTH	11120	PERF.10771 - 10926				
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	83	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	1020 N	947	-0-	-73	-0-	46	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	105	1	2163	2	Y	-0-					-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	-0-					-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	93	1	1927	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003										TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9172 - 9772				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11264 - 11514				
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1639	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1647	-0-	-93	-0-	79	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	78	1	1615	2	N	-0-					-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1565	2	N	-0-					-0-
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	80	1	1666	2	N	-0-					-0-
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	81	1	1670	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993										TOTAL DEPTH	11220	PERF.10824 - 11036				
08	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	130	1	2587	2	N	-0-					-0-
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	126	1	2482	2	N	-0-					-0-
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	99	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	2	N	-0-					-0-
*01	3100 N	3118	-0-	18	-0-	144	1	2974	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9350 - 10110				
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	Y	-0-					-0-
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-					-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004										TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9244 - 9932				
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	189	-0-	-201	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
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	BALANCE
08		961 N	953	-0-	-8	-0-	45 1	908 2	Y	-0-				-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	44 1	871 2	Y	-0-				-0-
10		930 N	848	-0-	-82	-0-	39 1	809 2	Y	-0-				-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	31 1	632 2	Y	-0-				-0-
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	27 1	553 2	Y	-0-				-0-
*01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	39 1	809 2	Y	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73 1	1457 2	Y	-0-				-0-
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	69 1	1358 2	Y	-0-				-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	63 1	1304 2	Y	-0-				-0-
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	53 1	1078 2	Y	-0-				-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	41 1	840 2	Y	-0-				-0-
01		1364 N	928	-0-	-436	-0-	43 1	885 2	Y	-0-				-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036														
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	66 1	1312 2	Y	-0-				-0-
09		3000 N	3021	-0-	21	-0-	146 1	2875 2	Y	-0-				-0-
10		2835 N	2814	-0-	-21	-0-	130 1	2684 2	Y	-0-				-0-
11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	109 1	2235 2	Y	-0-				-0-
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	55 1	1139 2	Y	-0-				-0-
01		2976 X	2184	-0-	-792	-0-	101 1	2083 2	Y	-0-				-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198														
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	97 1	1946 2	N	-0-				-0-
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	95 1	1877 2	N	-0-				-0-
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	74 1	1520 2	N	-0-				-0-
11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	103 1	2096 2	N	-0-				-0-
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	96 1	1991 2	N	-0-				-0-
01		1457 N	1383	-0-	-74	-0-	64 1	1319 2	N	-0-				-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619														
08		1085 N	695	-0-	-390	-0-	695 2		Y	-0-				-0-
09		1050 N	755	-0-	-295	-0-	755 2		Y	-0-				-0-
10		1085 N	712	-0-	-373	-0-	712 2		Y	-0-				-0-
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-				-0-
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-				-0-
01		713 N	572	-0-	-141	-0-	572 2		Y	-0-				-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906														
08		1829 N	1810	-0-	-19	-0-	86 1	1724 2	Y	-0-				-0-
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	81 1	1597 2	Y	-0-				-0-
10		1829 N	1811	-0-	-18	-0-	84 1	1727 2	Y	-0-				-0-
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	73 1	1499 2	Y	-0-				-0-
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	78 1	1612 2	Y	-0-				-0-
01		1798 N	1735	-0-	-63	-0-	80 1	1655 2	Y	-0-				-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148														
08		2170 N	2068	-0-	-102	-0-	99 1	1969 2	Y	-0-				-0-
09		2100 N	1966	-0-	-134	-0-	95 1	1871 2	Y	-0-				-0-
10		2077 N	1820	-0-	-257	-0-	84 1	1736 2	Y	-0-				-0-
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	96 1	1954 2	Y	-0-				-0-
12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	98 1	2029 2	Y	-0-				-0-
*01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	95 1	1966 2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994												TOTAL DEPTH	11140	PERF.10764	- 10960
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
08	3472 X	3347	-0-	-125	-0-	160 1	3187 2	Y	-0-				-0-		
09	3360 X	2928	-0-	-432	-0-	141 1	2787 2	Y	-0-				-0-		
10	3472 X	3117	-0-	-355	-0-	144 1	2973 2	Y	-0-				-0-		
11	3360 X	2836	-0-	-524	-0-	132 1	2704 2	Y	-0-				-0-		
12	3410 X	2730	-0-	-680	-0-	126 1	2604 2	Y	-0-				-0-		
01	3348 X	2787	-0-	-561	-0-	129 1	2658 2	Y	-0-				-0-		

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994												TOTAL DEPTH	11470	PERF. 9738	- 10162
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	-0-				-0-		
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	9 1	185 2	Y	-0-				-0-		
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16 1	334 2	Y	-0-				-0-		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	Y	-0-				-0-		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-				-0-		
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	13 1	265 2	Y	-0-				-0-		

JOB# #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994												TOTAL DEPTH	11325	PERF.10926	- 11086
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	106 1	2107 2	Y	-0-	154 1			81		
09	2520 N	2078	-0-	-442	-0-	96 1	1905 2	Y	70	47 1			104		
10	2418 N	2137	-0-	-281	-0-	94 1	1952 2	Y	83	112 1			75		
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	90 1	1831 2	Y	66	94 1			47		
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	73 9	1935 2	Y	-0-	22 1			25		
01	2139 N	1599	-0-	-540	-0-	74 1	1525 2	Y	-0-	6 1			19		

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9265	- 9780
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	40 1	799 2	Y	-0-				-0-		
09	510 N	416	-0-	-94	-0-	20 1	396 2	Y	-0-				-0-		
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24 1	488 2	Y	-0-				-0-		
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28 1	581 2	Y	-0-				-0-		
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25 1	520 2	Y	-0-				-0-		
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	23 1	482 2	Y	-0-				-0-		

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994												TOTAL DEPTH	11200	PERF.10832	- 11016
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	72 1	1436 2	N	-0-				-0-		
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	73 1	1432 2	N	-0-				-0-		
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	87 1	1804 2	N	-0-				-0-		
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	59 1	1201 2	N	-0-				-0-		
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	59 1	1215 2	N	-0-				-0-		
*01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	84 1	1747 2	N	-0-				-0-		

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994												TOTAL DEPTH	11830	PERF.11252	- 11492
08	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	97 1	1938 2	N	-0-				-0-		
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	76 1	1503 2	N	-0-				-0-		
10	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	83 1	1711 2	N	-0-				-0-		
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	90 1	1846 2	N	-0-				-0-		
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	75 1	1552 2	N	-0-				-0-		
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	87 1	1803 2	N	-0-				-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968															
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
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	2	Y	-0-			-0-
09		1320 N	1029	-0-	-291	-0-	50	1	979	2	Y	-0-			-0-
10		1302 N	946	-0-	-356	-0-	44	1	902	2	Y	-0-			-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	-0-			-0-
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	Y	-0-			-0-
01		961 N	613	-0-	-348	-0-	28	1	585	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006															
08		3937 X	3916	-0-	-21	-0-	187	1	3729	2	Y	-0-			-0-
09		3810 X	3701	-0-	-109	-0-	178	1	3523	2	Y	-0-			-0-
10		3937 X	3137	-0-	-800	-0-	145	1	2992	2	Y	-0-			-0-
11		3810 X	3523	-0-	-287	-0-	164	1	3359	2	Y	-0-			-0-
12		3906 X	3888	-0-	-18	-0-	179	1	3709	2	Y	-0-			-0-
01		3906 X	2856	-0-	-1050	-0-	132	1	2724	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732															
08		5859 X	5741	-0-	-118	-0-	303	1	5438	2	Y	-0-			-0-
09		5670 X	5664	-0-	-6	-0-	302	1	5362	2	Y	-0-			-0-
10		5859 X	5788	-0-	-71	-0-	297	1	5491	2	Y	-0-			-0-
11		5670 X	5565	-0-	-105	-0-	288	1	5277	2	Y	-0-			-0-
12		5859 X	5770	-0-	-89	-0-	295	1	5475	2	Y	-0-			-0-
01		5859 X	5672	-0-	-187	-0-	291	1	5381	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		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															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198												
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
08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-		120 1	2402 2	Y	-0-	-0-
09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		118 1	2332 2	Y	-0-	-0-
10		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		114 1	2357 2	Y	-0-	-0-
11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		112 1	2280 2	Y	-0-	-0-
12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		77 1	1596 2	Y	-0-	-0-
01		2480 N	1696	-0-	-784	-0-		78 1	1618 2	Y	-0-	-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198												
08		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-		69 1	1382 2	Y	-0-	-0-
09		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-		66 1	1304 2	Y	-0-	-0-
10		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-		67 1	1386 2	Y	-0-	-0-
11		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-		64 1	1308 2	Y	-0-	-0-
12		1333 X	1302	-0-	-31	-0-		60 1	1242 2	Y	-0-	-0-
*01		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		67 1	1389 2	Y	-0-	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962												
08		1054 N	1027	-0-	-27	-0-		49 1	978 2	Y	-0-	-0-
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		52 1	1033 2	Y	-0-	-0-
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		49 1	1022 2	Y	-0-	-0-
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		48 1	986 2	Y	-0-	-0-
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		50 1	1028 2	Y	-0-	-0-
*01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		49 1	1007 2	Y	-0-	-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000												
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		69 1	1375 2	Y	-0-	-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		64 1	1272 2	Y	-0-	-0-
10		1395 N	1364	-0-	-31	-0-		63 1	1301 2	Y	-0-	-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		61 1	1241 2	Y	-0-	-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		59 1	1214 2	Y	-0-	-0-
01		1364 N	1335	-0-	-29	-0-		62 1	1273 2	Y	-0-	-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088												
08		1333 N	1328	-0-	-5	-0-		63 1	1265 2	Y	-0-	-0-
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		61 1	1199 2	Y	-0-	-0-
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		60 1	1245 2	Y	-0-	-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		58 1	1182 2	Y	-0-	-0-
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		58 1	1196 2	Y	-0-	-0-
01		1302 N	1285	-0-	-17	-0-		59 1	1226 2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306																	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308																	
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
09		90 N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917																	
08		2387 X	2089	-0-	-298	-0-	100	1	1989	2	Y	-0-					-0-
09		3390 X	1311	-0-	-2079	-0-	63	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10		3503 X	3146	-0-	-357	-0-	145	1	3001	2	Y	-0-					-0-
11		3390 X	2531	-0-	-859	-0-	118	1	2413	2	Y	-0-					-0-
12		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	122	1	2537	2	Y	-0-					-0-
01		3131 X	2406	-0-	-725	-0-	111	1	2295	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079																	
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
*01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866																	
08		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	Y	-0-					-0-
09		1560 N	1548	-0-	-12	-0-	75	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10		1581 N	1544	-0-	-37	-0-	71	1	1473	2	Y	-0-					-0-
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	71	1	1458	2	Y	-0-					-0-
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	73	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184																	
08		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	127	1	2543	2	Y	-0-					-0-
09		3180 X	2616	-0-	-564	-0-	126	1	2490	2	Y	-0-					-0-
10		3286 X	2383	-0-	-903	-0-	110	1	2273	2	Y	-0-					-0-
11		2910 X	2659	-0-	-251	-0-	124	1	2535	2	Y	-0-					-0-
12		3007 X	2143	-0-	-864	-0-	99	1	2044	2	Y	-0-					-0-
*01		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	134	1	2772	2	Y	-0-					-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	89	1	1786	2	Y	-0-			-0-
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	89	1	1750	2	Y	-0-			-0-
10		1767 N	1759	-0-	-8	-0-	81	1	1678	2	Y	-0-			-0-
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	2	Y	-0-			-0-
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-			-0-
*01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	97	1	2003	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122															
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	67	1	1347	2	Y	-0-			-0-
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	2	Y	-0-			-0-
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-			-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	2	Y	-0-			-0-
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-			-0-
*01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1344	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032															
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	-0-			-0-
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-			-0-
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	-0-			-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	Y	-0-			-0-
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	Y	-0-			-0-
*01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	881	2	Y	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060															
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	Y	-0-			-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-			-0-
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-			-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	Y	-0-			-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-			-0-
*01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888															
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	906	2	N	-0-			-0-
09		1230 N	1202	-0-	-28	-0-	58	1	1144	2	N	-0-			-0-
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	N	-0-			-0-
11		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	70	1	1424	2	N	-0-			-0-
12		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	2	N	-0-			-0-
*01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520															
08		1240 N	1125	-0-	-115	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-			-0-
09		990 N	982	-0-	-8	-0-	47	1	935	2	Y	-0-			-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	Y	-0-			-0-
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	-0-			-0-
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	Y	-0-			-0-
*01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790															
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	2	Y	-0-			-0-
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-			-0-
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	Y	-0-			-0-
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	Y	-0-			-0-
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	-0-			-0-
01		837 N	803	-0-	-34	-0-	37	1	766	2	Y	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997										TOTAL DEPTH	11180	PERF.10842 - 10994				
08	1147 N	869	-0-	-278	-0-	41	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	936	-0-	-114	-0-	45	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	65	1	1321	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997										TOTAL DEPTH	11140	PERF. 9197 - 9716				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997										TOTAL DEPTH	11800	PERF.11344 - 11398				
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997										TOTAL DEPTH	11046	PERF.10790 - 10878				
08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	125	1	2500	2	Y	-0-					-0-
09	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	134	1	2647	2	Y	-0-					-0-
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	109	1	2248	2	Y	-0-					-0-
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	116	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	123	1	2540	2	Y	-0-					-0-
*01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	116	1	2403	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997										TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9799 - 10198				
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	105	1	2088	2	Y	-0-					-0-
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	102	1	2013	2	Y	-0-					-0-
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	97	1	2001	2	Y	-0-					-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	90	1	1832	2	Y	-0-					-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	85	1	1764	2	Y	-0-					-0-
01	2108 N	1791	-0-	-317	-0-	83	1	1708	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	11550	PERF.11170 - 11412				
08	3286 X	2940	-0-	-346	-0-	140	1	2800	2	N	-0-					-0-
09	3150 X	2901	-0-	-249	-0-	140	1	2761	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	136	1	2807	2	N	-0-					-0-
11	2880 X	2836	-0-	-44	-0-	132	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	2945 X	2914	-0-	-31	-0-	134	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	3007 X	2897	-0-	-110	-0-	134	1	2763	2	N	-0-					-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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997										TOTAL DEPTH 11820	PERF.11480 - 11647	
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	973 2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	980	-0-	-40	-0-	47	1	933 2	Y	-0-		-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955 2	Y	-0-		-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924 2	Y	-0-		-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960 2	Y	-0-		-0-
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960 2	Y	-0-		-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997										TOTAL DEPTH 10950	PERF.10643 - 10738	
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94 2	Y	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20 2	Y	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39 2	Y	-0-		-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004										TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9268 - 9787	
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1098 2	Y	-0-	23 1	9
09	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	52	1	1018 2	Y	-0-	5 1	4
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076 2	Y	-0-	1 1	3
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1024 2	Y	-0-		3
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1069 2	Y	-0-		3
*01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071 2	Y	-0-		3
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997										TOTAL DEPTH 11675	PERF.11259 - 11446	
08	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	55	1	1094 2	N	-0-		-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	54	1	1074 2	N	-0-		-0-
10	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	47	1	972 2	N	-0-		-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003 2	N	-0-		-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	46	1	955 2	N	-0-		-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997										TOTAL DEPTH 11175	PERF.10770 - 10930	
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	105	1	2094 2	Y	-0-		-0-
09	1800 N	1781	-0-	-19	-0-	86	1	1695 2	Y	-0-		-0-
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	87	1	1807 2	Y	-0-		-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1604 2	Y	-0-		-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1634 2	Y	-0-		-0-
01	1891 N	1679	-0-	-212	-0-	77	1	1602 2	Y	-0-		-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998										TOTAL DEPTH 11247	PERF. 9226 - 11114	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600 2	Y	-0-		-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535 2	Y	-0-		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610 2	Y	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560 2	Y	-0-		-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622 2	Y	-0-		-0-
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730 2	Y	-0-		-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	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
08	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1457	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1425	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1417	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	-0-	59	1	1226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998												TOTAL DEPTH	11060	PERF. 9866	- 9910		
08	806 N	1	-0-	-805	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998												TOTAL DEPTH	11700	PERF.11348	- 11476		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998												TOTAL DEPTH	11500	PERF.10202	- 10218		
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998												TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4400	- 4966		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998												TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9198	- 10036		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10740	PERF.10345	- 10476		
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1608	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	-0-	77	1	1531	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	-0-	76	1	1563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1509	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	N	-0-			-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	N	-0-			-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	41	1	837	2	N	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	N	-0-			-0-
01	992 N	819	-0-	-173	-0-	38	1	781	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998												TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869		
08	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	126	1	2525	2	Y	-0-			-0-
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	118	1	2331	2	Y	-0-			-0-
10	2635 N	1991	-0-	-644	-0-	92	1	1899	2	Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998												TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862		
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	77	1	1548	2	Y	-0-			-0-
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	Y	-0-			-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	-0-			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	2	Y	-0-			-0-
*01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	71	1	1477	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998												TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290		
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	62	1	609	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	60	1	592	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	58	1	545	2	Y	-0-			-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	Y	-0-			-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	Y	-0-			-0-
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998												TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872		
08	3596 X	2481	-0-	-1115	-0-	118	1	2362	2	Y	1	672	1	331
						1	9							
09	3480 X	3297	-0-	-183	-0-	144	1	2846	2	Y	279	188	1	422
						307	9							
10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	163	1	3374	2	Y	332	446	1	308
						365	9							
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	165	1	3375	2	Y	242	362	1	188
						266	9							
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	172	1	3559	2	Y	2	84	1	106
						2	9							
*01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	178	1	3679	2	Y	-0-	25	1	81

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798													COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10906 - 10990	
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					
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	92 1	1843 2	Y	-0-	26 1		9						
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	90 1	1770 2	Y	10	7 1		12						
						11 9												
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	79 1	1623 2	Y	10	12 1		10						
						11 9												
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	67 1	1377 2	Y	9	12 1		7						
						10 9												
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29 1	595 2	Y	-0-	3 1		4						
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-	1 1		3						

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308													COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10230 - 10280	
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	N	-0-			-0-						
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	N	-0-			-0-						
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	N	-0-			-0-						
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	N	-0-			-0-						
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 2	N	-0-			-0-						
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	6 1	122 2	N	-0-			-0-						

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312													COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9912 - 9978	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-						
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		Y	-0-			-0-						
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-						
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-						
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	-0-			-0-						
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			-0-						

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046													COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11000 - 11143	
08	2387 N	2353	-0-	-34	-0-	112 1	2241 2	Y	-0-			-0-						
09	2310 N	2307	-0-	-3	-0-	111 1	2196 2	Y	-0-			-0-						
10	2325 N	2324	-0-	-1	-0-	107 1	2217 2	Y	-0-			-0-						
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	80 1	1634 2	Y	-0-			-0-						
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52 1	1075 2	Y	-0-			-0-						
*01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	114 1	2354 2	Y	-0-			-0-						

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748													COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11318 - 11466	
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 2	Y	-0-			-0-						
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 2	Y	-0-			-0-						
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	252 2	Y	-0-			-0-						
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	Y	-0-			-0-						
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 2	Y	-0-			-0-						
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 2	Y	-0-			-0-						

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820													COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10776 - 10832	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	Y	-0-			-0-						
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	Y	-0-			-0-						
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y	-0-			-0-						
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	Y	-0-			-0-						
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	Y	-0-			-0-						
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 2	Y	-0-			-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000										TOTAL DEPTH	11300	PERF.10530 - 11085
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	-0-	-0-
09	1560 N	1200	-0-	-360	-0-	58	1	1142	2	Y	-0-	-0-
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	2	Y	-0-	-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1565	2	Y	-0-	-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1588	2	Y	-0-	-0-
*01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	76	1	1575	2	Y	-0-	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000										TOTAL DEPTH	11970	PERF.11320 - 11644
08	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	83	1	1650	2	N	-0-	-0-
09	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	79	1	1560	2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	69	1	1434	2	N	-0-	-0-
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	2	N	-0-	-0-
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	79	1	1635	2	N	-0-	-0-
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	2	N	-0-	-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11162 - 11326
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	N	-0-	-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	64	1	1263	2	N	-0-	-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	2	N	-0-	-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	2	N	-0-	-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	2	N	-0-	-0-
01	1395 N	1234	-0-	-161	-0-	57	1	1177	2	N	-0-	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000										TOTAL DEPTH	11222	PERF. 9528 - 11023
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	11126	PERF. 9256 - 9885
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000										TOTAL DEPTH	11450	PERF.11010 - 11256
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1994	2	N	-0-	-0-
09	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	83	1	1643	2	N	-0-	-0-
10	2077 N	1797	-0-	-280	-0-	83	1	1714	2	N	-0-	-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1714	2	N	-0-	-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	85	1	1767	2	N	-0-	-0-
01	1798 N	1343	-0-	-455	-0-	62	1	1281	2	N	-0-	-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000										TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9410 - 9539
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	N	-0-		-0-	
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-		-0-	
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-		-0-	
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	N	-0-		-0-	
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-		-0-	
*01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-		-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324															
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	76	1	1513	2	Y	-0-		-0-	
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	70	1	1376	2	Y	-0-		-0-	
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-		-0-	
11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	Y	-0-		-0-	
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	2	Y	-0-		-0-	
*01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1100	2	Y	-0-		-0-	

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573															
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	50	1	989	2	Y	-0-		-0-	
09		1410 N	1388	-0-	-22	-0-	67	1	1321	2	Y	-0-		-0-	
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-		-0-	
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	Y	-0-		-0-	
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-		-0-	
01		1488 N	798	-0-	-690	-0-	37	1	761	2	Y	-0-		-0-	

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483															
08		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	2	N	-0-		-0-	
09		2100 N	1973	-0-	-127	-0-	95	1	1878	2	N	-0-		-0-	
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	93	1	1926	2	N	-0-		-0-	
11		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	2	N	-0-		-0-	
12		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	90	1	1865	2	N	-0-		-0-	
01		2015 N	1880	-0-	-135	-0-	87	1	1793	2	N	-0-		-0-	

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629															
08		1333 N	320	-0-	-1013	-0-	15	1	305	2	N	-0-		-0-	
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1060	2	N	-0-		-0-	
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	N	-0-		-0-	
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-		-0-	
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-		-0-	
01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		-0-	

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596															
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	79	1	958	2	Y	-0-		-0-	
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	2	Y	-0-		-0-	
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	81	1	1027	2	Y	-0-		-0-	
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	73	1	868	2	Y	-0-		-0-	
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	82	1	1055	2	Y	-0-		-0-	
*01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	77	1	952	2	Y	-0-		-0-	

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF. 11116 - 11264															
08		2511 N	2235	-0-	-276	-0-	107	1	2128	2	Y	-0-		-0-	
09		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	127	1	2500	2	Y	-0-		-0-	
10		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	125	1	2581	2	Y	-0-		-0-	
11		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	122	1	2487	2	Y	-0-		-0-	
12		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	125	1	2588	2	Y	-0-		-0-	
*01		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	126	1	2602	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811															
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992															
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-			-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	Y	-0-			-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	Y	-0-			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	Y	-0-			-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	Y	-0-			-0-
01	1054	N	989	-0-	-65	-0-	46	1	943	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892															
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	71	1	1423	2	Y	-0-			-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	68	1	1349	2	Y	-0-			-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-			-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-			-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	54	1	1118	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214															
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	812	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	44	1	862	2	Y	-0-			-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955	2	Y	-0-			-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-			-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	45	1	921	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399															
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	819	2	Y	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	67	1	729	2	Y	-0-			-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	67	1	744	2	Y	-0-			-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	2	Y	-0-			-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	Y	-0-			-0-
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	70	1	807	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	494	2	-0-
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	-0-		23	1	448	2	-0-
10		496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-		22	1	445	2	-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	414	2	-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	420	2	-0-
01		465 N	448	-0-	-17	-0-	-0-		21	1	427	2	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380													
08		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	2965	2	-0-
09		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	3000	2	-0-
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	3014	2	-0-
11		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	2976	2	-0-
12		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	2911	2	-0-
*01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	2968	2	-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518													
08		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	2121	2	-0-
09		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	2048	2	-0-
10		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	2086	2	-0-
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1950	2	-0-
12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1918	2	-0-
01		2201 N	2187	-0-	-14	-0-	-0-		101	1	2086	2	-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902													
08		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	-0-		83	1	1662	2	-0-
09		1710 N	1606	-0-	-104	-0-	-0-		77	1	1529	2	-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1696	2	-0-
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1715	2	-0-
12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	2011	2	-0-
*01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	2090	2	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701													
08		4805 X	1984	-0-	-2821	-0-	-0-		508	1	1476	2	-0-
09		5070 X	2224	-0-	-2846	-0-	-0-		538	1	1686	2	-0-
10		5239 X	2422	-0-	-2817	-0-	-0-		558	1	1864	2	-0-
11		4890 X	4093	-0-	-797	-0-	-0-		621	1	3472	2	-0-
12		4836 X	3663	-0-	-1173	-0-	-0-		611	1	3052	2	-0-
*01		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-		588	1	2724	2	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286													
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	978	2	-0-
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	955	2	-0-
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	975	2	-0-
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	892	2	-0-
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	937	2	-0-
*01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	880	2	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807												
08		806 X	485	-0-	-321	-0-	23	1	462	2	Y	-0-
09		660 X	406	-0-	-254	-0-	20	1	386	2	Y	-0-
10		651 X	407	-0-	-244	-0-	19	1	388	2	Y	-0-
11		630 X	381	-0-	-249	-0-	18	1	363	2	Y	-0-
12		496 X	470	-0-	-26	-0-	22	1	448	2	Y	-0-
01		496 X	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	2	Y	-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200												
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	N	-0-
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1446	2	N	-0-
10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	N	-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	62	1	1264	2	N	-0-
12		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1270	2	N	-0-
01		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	60	1	1235	2	N	-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789												
08		1860 N	1641	-0-	-219	-0-	78	1	1563	2	Y	-0-
09		1650 N	1421	-0-	-229	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	84	1	1718	2	Y	-0-
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	74	1	1526	2	Y	-0-
*01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	68	1	1407	2	Y	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029												
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	20	1	394	2	Y	-0-
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	19	1	403	2	Y	-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-
01		434 N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	2	Y	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292												
08		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	44	1	1971	2	Y	-0-
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	42	1	1843	2	Y	-0-
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	24	1	1867	2	Y	-0-
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1226	2	Y	-0-
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	13	1	1117	2	Y	-0-
01		1271 N	867	-0-	-404	-0-	10	1	857	2	Y	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129												
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-
09		1410 N	1333	-0-	-77	-0-	64	1	1269	2	Y	-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	68	1	1401	2	Y	-0-
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	65	1	1325	2	Y	-0-
12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-
01		1457 N	1439	-0-	-18	-0-	66	1	1373	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1829 N	1794	-0-	-35	-0-		86	1	1708	2	-0-
09		1740 N	1674	-0-	-66	-0-		81	1	1593	2	-0-
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		82	1	1700	2	-0-
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		80	1	1627	2	-0-
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		81	1	1686	2	-0-
01		1767 N	1726	-0-	-41	-0-		80	1	1646	2	-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861												
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		63	1	1259	2	-0-
09		1290 N	1228	-0-	-62	-0-		59	1	1169	2	-0-
10		1271 N	1213	-0-	-58	-0-		56	1	1157	2	-0-
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		55	1	1119	2	-0-
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-		44	1	904	2	-0-
01		1209 N	1046	-0-	-163	-0-		48	1	998	2	-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894												
08		1426 N	1400	-0-	-26	-0-		67	1	1333	2	-0-
09		1350 N	1316	-0-	-34	-0-		63	1	1253	2	-0-
10		1364 N	1356	-0-	-8	-0-		63	1	1293	2	-0-
11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		58	1	1194	2	-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		54	1	1128	2	-0-
01		1364 N	1153	-0-	-211	-0-		53	1	1100	2	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266												
08		1643 N	1112	-0-	-531	-0-		53	1	1059	2	-0-
09		1170 N	1159	-0-	-11	-0-		56	1	1103	2	-0-
10		1240 N	1133	-0-	-107	-0-		52	1	1081	2	-0-
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		50	1	1025	2	-0-
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		49	1	1008	2	-0-
01		1147 N	1044	-0-	-103	-0-		48	1	996	2	-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680												
08		2945 X	1135	-0-	-1810	-0-		54	1	1081	2	-0-
09		2850 X	1888	-0-	-962	-0-		91	1	1797	2	-0-
10		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-		184	1	3800	2	-0-
11		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		150	1	3065	2	-0-
12		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-		133	1	2759	2	-0-
*01		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-		140	1	2903	2	-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419												
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-		5	1	96	2	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-		3	1	57	2	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343												
08		2108 N	1934	-0-	-174	-0-		92	1	1842	2	-0-
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		88	1	1737	2	-0-
10		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		90	1	1860	2	-0-
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		86	1	1754	2	-0-
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		76	1	1584	2	-0-
01		1953 N	1760	-0-	-193	-0-		81	1	1679	2	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522																	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548																	
08		124 N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402																	
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
09		60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925																	
08		2511 N	2356	-0-	-155	-0-	112	1	2244	2	Y	-0-					-0-
09		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	122	1	2400	2	Y	-0-					-0-
10		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	Y	-0-					-0-
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	113	1	2314	2	Y	-0-					-0-
12		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	119	1	2457	2	Y	-0-					-0-
01		2511 N	2260	-0-	-251	-0-	104	1	2156	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834																	
08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	759	1	3953	2	Y	-0-					-0-
09		3960 X	3410	-0-	-550	-0-	681	1	2729	2	Y	-0-					-0-
10		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	748	1	3869	2	Y	-0-					-0-
11		3960 X	3560	-0-	-400	-0-	684	1	2876	2	Y	-0-					-0-
12		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	754	1	3991	2	Y	-0-					-0-
01		4092 X	2730	-0-	-1362	-0-	661	1	2069	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841																	
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002																	
08		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	93	1	1853	2	Y	-0-					-0-
09		1650 N	1444	-0-	-206	-0-	70	1	1374	2	Y	-0-					-0-
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	80	1	1644	2	Y	-0-					-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-					-0-
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	100	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	98	1	2029	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004										TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4774 - 5093				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004										TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9039 - 10662				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH	11468	PERF.11101 - 11264				
08	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	48	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH	11270	PERF.10958 - 11131				
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-					-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	-0-					-0-
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH	11260	PERF.10866 - 11042				
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	89	1	1838	2	N	-0-					-0-
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	2	N	-0-					-0-
01	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	82	1	1686	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH	14282	PERF.11083 - 14138				
08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	171	1	3423	2	N	-0-					-0-
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	174	1	3442	2	N	-0-					-0-
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	171	1	3539	2	N	-0-					-0-
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	158	1	3237	2	N	-0-					-0-
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	156	1	3237	2	N	-0-					-0-
*01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	171	1	3531	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH	11015	PERF.11119 - 15060				
08	4960 X	3983	-0-	-977	-0-	190	1	3793	2	N	-0-					-0-
09	4200 X	3780	-0-	-420	-0-	182	1	3598	2	N	-0-					-0-
10	4340 X	3939	-0-	-401	-0-	182	1	3757	2	N	-0-					-0-
11	4020 X	3841	-0-	-179	-0-	179	1	3662	2	N	-0-					-0-
12	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	185	1	3835	2	N	-0-					-0-
01	3968 X	3834	-0-	-134	-0-	177	1	3657	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909										COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11725	- 15533
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		
08		5518 X	4780	-0-	-738	-0-	228 1	4552 2	Y	-0-			-0-		
09		5220 X	4519	-0-	-701	-0-	218 1	4301 2	Y	-0-			-0-		
10		5394 X	4952	-0-	-442	-0-	228 1	4724 2	Y	-0-			-0-		
11		5130 X	4919	-0-	-211	-0-	229 1	4690 2	Y	-0-			-0-		
12		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	252 1	5228 2	Y	-0-			-0-		
01		4960 X	4626	-0-	-334	-0-	213 1	4413 2	Y	-0-			-0-		

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789										COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	10780	PERF.11076	- 15889
08		5704 X	3707	-0-	-1997	-0-	177 1	3530 2	N	-0-			97		
09		5520 X	3866	-0-	-1654	-0-	186 1	3680 2	N	-0-			97		
10		5704 X	3562	-0-	-2142	-0-	164 1	3398 2	N	-0-			97		
11		4800 X	3719	-0-	-1081	-0-	173 1	3546 2	N	-0-			97		
12		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	189 1	3924 2	N	-0-			97		
01		3999 X	3396	-0-	-603	-0-	157 1	3239 2	N	-0-			97		

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796										COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11220	- 16601
08		11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	541 1	10803 2	Y	-0-	272 1		109		
09		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	509 1	10060 2	Y	-0-	58 1		51		
10		10850 X	10736	-0-	-114	-0-	495 1	10241 2	Y	-0-	16 1		35		
11		10500 X	10262	-0-	-238	-0-	479 1	9783 2	Y	-0-	2 1		33		
12		10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	495 1	10259 2	Y	-0-	1 1		32		
01		10850 X	10543	-0-	-307	-0-	486 1	10057 2	Y	-0-			32		

RABALAIS, F.W. INC. WELL #: 2 RRCID -> 181726										COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10888	- 11105
08		930 N	867	-0-	-63	-0-	39 1	828 2	N	-0-			64		
09		840 N	825	-0-	-15	-0-	37 1	788 2	N	-0-			64		
10		868 N	856	-0-	-12	-0-	38 1	818 2	N	-0-			64		
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	38 1	802 2	N	-0-			64		
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	40 1	854 2	N	-0-			64		
*01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	42 1	887 2	N	-0-			64		

SAGUARO PETROLEUM, LLC WELL #: 1 RRCID -> 106689										COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11082	- 11226
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268										COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	11446	PERF.10993	- 11230
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2697 X	1625	-0-	-1072	-0-	1625	2	N	-0-		85
09		2520 X	2225	-0-	-295	-0-	2225	2	N	-0-		85
10		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-		85
11		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-		85
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		85
*01		3100 N	8895	-0-	5795	5795	8895	2	N	-0-		85

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297												
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-		83
09		1770 N	1422	-0-	-348	-0-	1422	2	N	-0-		83
10		1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2	N	-0-		83
11		1830 N	1531	-0-	-299	-0-	1531	2	N	-0-		83
12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-		83
01		1550 N	226	-0-	-1324	-0-	226	2	N	-0-		83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973												
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		132
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		132
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		132
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728												
08		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2	N	-0-		70
09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-		70
10		3224 X	2612	-0-	-612	-0-	2612	2	N	-0-		70
11		3120 X	2361	-0-	-759	-0-	2361	2	N	-0-		70
12		3224 X	2660	-0-	-564	-0-	2660	2	N	-0-		70
01		3224 X	1179	-0-	-2045	-0-	1179	2	N	-0-		70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
08		3968 X	3701	-0-	-267	-0-	3701	2	N	-0-		32
09		3780 X	3259	-0-	-521	-0-	3259	2	N	-0-		32
10		3906 X	3283	-0-	-623	-0-	3283	2	N	-0-		32
11		3780 X	3739	-0-	-41	-0-	3739	2	N	-0-		32
12		3875 X	2048	-0-	-1827	-0-	2048	2	N	-0-		32
*01		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2	N	-0-		32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116												
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		73
09		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2	N	-0-		73
10		124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2	N	-0-		73
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-		73
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		73
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167															
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274															
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	86	-0-	86	819	86	2			Y	-0-			-0-
09		1007 X	188	-0-	-819	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
10		589 X	164	-0-	-425	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448															
08		1922 X	1031	-0-	-891	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
09		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-			-0-
10		1922 X	880	-0-	-1042	-0-	880	2			Y	-0-			-0-
11		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-			-0-
*12		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-			-0-
*01		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936															
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317															
08		2604 X	2404	-0-	-200	-0-	70	1	2334	2	N	-0-			10
09		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	84	1	2793	2	N	-0-			10
10		2604 X	2440	-0-	-164	-0-	71	1	2369	2	N	-0-			10
11		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	79	1	2646	2	N	-0-			10
12		2604 X	2478	-0-	-126	-0-	72	1	2406	2	N	-0-			10
*01		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	78	1	2587	2	N	-0-			10
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121															
08		868 N	813	-0-	-55	-0-	24	1	789	2	N	-0-			-0-
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	N	-0-			-0-
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	852	2	N	-0-			-0-
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	N	-0-			-0-
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	37	1	1249	2	N	-0-			-0-
*01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	38	1	1265	2	N	-0-			-0-
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676															
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-			-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12		248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-			-0-
01		341 N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107												
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	
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		48 1	1608 2	N	-0-	-0-
09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		60 1	1996 2	N	-0-	-0-
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		52 1	1720 2	N	-0-	-0-
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		57 1	1888 2	N	-0-	-0-
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		52 1	1726 2	N	-0-	-0-
*01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		54 1	1786 2	N	-0-	-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209												
08		4216 X	3303	-0-	-913	-0-		96 1	3207 2	N	-0-	48
09		4080 X	1917	-0-	-2163	-0-		56 1	1861 2	N	-0-	48
10		4216 X	3231	-0-	-985	-0-		94 1	3137 2	N	-0-	48
11		4080 X	1798	-0-	-2282	-0-		52 1	1746 2	N	-0-	48
12		4216 X	3976	-0-	-240	-0-		116 1	3860 2	N	-0-	48
01		3317 X	1599	-0-	-1718	-0-		47 1	1552 2	N	-0-	48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145												
08		1891 N	1531	-0-	-360	-0-		45 1	1486 2	N	-0-	28
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		48 1	1602 2	N	-0-	28
10		1767 N	1723	-0-	-44	-0-		50 1	1673 2	N	-0-	28
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		53 1	1782 2	N	-0-	28
12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		51 1	1684 2	N	-0-	28
*01		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		60 1	1986 2	N	-0-	28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093												
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-		9 1	312 2	N	-0-	25
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-		2 1	58 2	N	-0-	25
10		496 N	65	-0-	-431	-0-		2 1	63 2	N	-0-	25
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	25
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	25
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912												
08		2077 X	1425	-0-	-652	-0-		1425 2		N	-0-	-0-
09		2010 X	1408	-0-	-602	-0-		1408 2		N	-0-	-0-
10		2077 X	1414	-0-	-663	-0-		1414 2		N	-0-	-0-
11		2010 X	1334	-0-	-676	-0-		1334 2		N	-0-	-0-
12		1457 N	1346	-0-	-111	-0-		1346 2		N	-0-	-0-
01		1426 N	414	-0-	-1012	-0-		414 2		N	-0-	-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167												
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		32 1	1075 2	N	-0-	-0-
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		46 1	1524 2	N	-0-	-0-
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		37 1	1217 2	N	-0-	-0-
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		42 1	1406 2	N	-0-	-0-
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		38 1	1259 2	N	-0-	-0-
*01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		36 1	1215 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	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-			-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-			-0-
10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2	N	-0-			-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-			-0-
*01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

08	2697	N	2393	-0-	-304	-0-	255	1	2107	2	N	28	178	1	142
							31	9							
09	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	194	1	1946	2	N	39	161	1	20
							43	9							
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	264	1	2531	2	N	52			72
							57	9							
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	264	1	2406	2	N	62	120	1	14
							68	9							
*12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	300	1	2429	2	N	64			78
							70	9							
*01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	347	1	2332	2	N	65			143
							72	9							

PICKTON (BACON LIME)		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	036841	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	7895 - 7905
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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	26	RRCID ->	036843	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7918 - 7923
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	036844	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7919 - 7927
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7942 - 7949
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7900 - 7905
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7906 - 7913
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987				
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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7719 - 7728				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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 #: 74		RRCID -> 045663		COMPL. DATE 02/12/1950		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965				
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 046578		COMPL. DATE 04/07/1951		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 138		RRCID -> 054517		COMPL. DATE 09/12/1951		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	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 #: 141		RRCID -> 054518		COMPL. DATE 02/10/1952		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7720 - 7732	
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	AMT	CODE	BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)
CRESCENT PASS ENERGY, LLC
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT

72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
189405

WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

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
08	6758 X	6751	-0-	-7	-0-	322	1	6429	2	Y	-0-					-0-
09	6540 X	6503	-0-	-37	-0-	313	1	6190	2	Y	-0-					-0-
10	6758 X	6672	-0-	-86	-0-	308	1	6364	2	Y	-0-					-0-
11	6540 X	6411	-0-	-129	-0-	299	1	6112	2	Y	-0-					-0-
12	6758 X	6624	-0-	-134	-0-	305	1	6319	2	Y	-0-					-0-
01	6758 X	6625	-0-	-133	-0-	306	1	6319	2	Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E.

WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	156	1	3121	2	Y	-0-					-0-
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	152	1	3006	2	Y	-0-					-0-
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	150	1	3102	2	Y	-0-					-0-
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	145	1	2968	2	Y	-0-					-0-
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	149	1	3096	2	Y	-0-					-0-
*01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	153	1	3165	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY

WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER

WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.
FAVORS, C. C. "B"

809331
WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B"

WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

08	2170 X	2112	-0-	-58	-0-	313	1	1792	2	N	6					98
09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	380	1	1767	2	N	7					105
10	2046 X	1984	-0-	-62	-0-	346	1	1635	2	N	3					108
11	2040 X	1913	-0-	-127	-0-	331	1	1582	2	N	-0-					108
12	2232 X	1620	-0-	-612	-0-	322	1	1298	2	N	-0-					108
01	2232 X	1965	-0-	-267	-0-	360	1	1605	2	N	-0-					108

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	460	-0-	-253	-0-	-0-	68	1	392	2	N	-0-			-0-
09	630 N	432	-0-	-198	-0-	-0-	76	1	356	2	N	-0-			-0-
10	465 N	7	-0-	-458	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)		72909 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
MCCAIN		WELL #: 1		RRCID -> 123525		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126						
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCAIN		WELL #: 3		RRCID -> 217859		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C)		72909 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
CHILDS		WELL #: 1		RRCID -> 118042		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MCCAIN		WELL #: 3		RRCID -> 217858		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE)		73053 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496												
BELL METZ		WELL #: 1		RRCID -> 281174		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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						
08	775 #	326	-0-	-449	-0-	326	2			N	-0-			-0-
09	750 #	259	-0-	-491	-0-	259	2			N	-0-			-0-
10	496 #	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-			-0-
11	330 #	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12	341 #	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-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				
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
08	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5838	2	3 9	N	3	57	
09	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5326	2	35 9	N	32	89	
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5286	2	3 9	N	3	92	
11	5640 X	4175	-0-	-1465	-0-	4151	2	24 9	N	22	114	
12	5828 X	4625	-0-	-1203	-0-	4610	2	15 9	N	14	128	
01	5828 X	3988	-0-	-1840	-0-	3978	2	10 9	N	9	137	

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
RED LAKE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 015655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338	
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6 9	N	5	51
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	2	2 9	N	2	53
10	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2		N	-0-	53
11	1830 N	1541	-0-	-289	-0-	1527	2	14 9	N	13	66
*12	1798 N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2		N	-0-	66
01	1178 N	942	-0-	-236	-0-	942	2		N	-0-	66

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BURGHER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176465		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8223 - 8279	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082									
HORTON		WELL #: 1		RRCID -> 282331		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8210 - 8225	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133

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	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	113
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-	113
10	775 N	237	-0-	-538	-0-	237	2		N	-0-	113
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	113
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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	
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-	8
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-	8
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-	8
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	8

RED LAKE (TRAVIS PEAK)		75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
MCADAMS "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179							
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

STUDDARD-STEWARD		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE								
		598796														
		WELL #:		1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	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							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						39
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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						80

REEDER, W.B.		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON								
		053321														
		WELL #:		1	RRCID ->	221011	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						257

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	8	-0-	8		32	8	2			N	-0-				178
09		14B2 EXT	16	-0-	16		48	16	2			N	-0-				178
10		14B2 EXT	4	-0-	4		52	4	2			N	-0-				178
11		14B2 EXT	20	-0-	20		72	20	2			N	-0-				178
12		14B2 EXT	1	-0-	1		73	1	2			N	-0-				178
01		14B2 EXT	6	-0-	6		79	6	2			N	-0-				178

HELL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

08	139 R	139	-0-	-0-	-0-		64	2	75	9	N	68					250
09	120 #	82	-0-	-38	-0-		42	2	40	9	N	36	167	1			119
10	93 #	30	-0-	-63	-0-		1	2	29	9	N	26					145
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	27					172
12	124 #	35	-0-	-89	-0-		10	2	25	9	N	23					195
01	124 #	54	-0-	-70	-0-		13	2	41	9	N	37	160	1			72

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

08	2635 #	2387	-0-	-248	-0-		2345	2	42	9	N	38	113	1			72
09	2550 #	1755	-0-	-795	-0-		1755	2			N	-0-					72
10	2635 #	1370	-0-	-1265	-0-		1353	2	17	9	N	15					87
11	2310 #	2110	-0-	-200	-0-		2099	2	11	9	N	10					97
12	2387 #	1159	-0-	-1228	-0-		1145	2	14	9	N	13					110
01	2387 #	2090	-0-	-297	-0-		2009	2	81	9	N	74	132	1			52

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

08	3162 #	2625	-0-	-537	-0-		2625	2			N	-0-					48
09	3060 #	2676	-0-	-384	-0-		2659	2	17	9	N	15					63
10	3397 R	3397	-0-	-0-	-0-		3345	2	52	9	N	47					110
11	2938 R	2938	-0-	-0-	-0-		2858	2	80	9	N	73	133	1			50
12	2759 #	2720	-0-	-39	-0-		2720	2			N	-0-					50
01	3410 #	2712	-0-	-698	-0-		2712	2			N	-0-					50

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
*01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	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

08	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2247	2	43	9	N	39	76	1	100
09	1980 #	1862	-0-	-118	-0-	1859	2	3	9	N	3			103
10	2077 #	1626	-0-	-451	-0-	1606	2	20	9	N	18			121
11	2220 #	1420	-0-	-800	-0-	1420	2			N	-0-			121
12	2294 #	1755	-0-	-539	-0-	1683	2	72	9	N	65	95	1	91
01	2294 #	414	-0-	-1880	-0-	410	2	4	9	N	4			95

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	P&A COND	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512									
FRISON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	244946	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6521 - 6529
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
DOT CADENHEAD				WELL #:	3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6416 - 6431
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ANDERSON-BING				WELL #:	1	RRCID ->	222827	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6446 - 6458
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2021													

DOT CADENHEAD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	223578	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6444 - 6464
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DOT CADENHEAD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	223583	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6426 - 6442
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
01	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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
08		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08		DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					27
09		DLQ G-10	3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					27
10		DLQ G-10	4	-0-	4	11	4	2			Y	-0-					27
11		DLQ G-10	4	-0-	4	15	4	2			Y	-0-					27
12		DLQ G-10	1	-0-	1	16	1	2			Y	-0-					27
01		DLQ G-10	2	-0-	2	18	2	2			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

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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE

WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	N	-0-	77
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-	77
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	N	-0-	77
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	77
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-	77
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	77

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1

WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	Y	8	38
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	40
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3	43
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-	10
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9	19
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7	26

DALE G.U. NO. 2

WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	Y	8	38
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	40
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3	43
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-	10
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9	19
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7	26

LEACH

WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7

MOORE ESTATE

WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-	9
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	9
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	10
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-	3
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	5
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1	6

EAMES

WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

08	620 N	174	-0-	-446	-0-	174	2			Y	-0-	37
09	360 N	128	-0-	-232	-0-	128	2			Y	-0-	37
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	37
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-	28
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	28
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	28

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991												
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		48	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		48	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		48	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	3 1	45	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-		45	
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-		45	

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602												
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	Y	-0-		63	
09	870 N	718	-0-	-152	-0-	718	2	Y	-0-		63	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-		63	
11	990 N	804	-0-	-186	-0-	803	2	1 9	Y	47 1	17	
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	755	2	13 9	Y		29	
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14 9	Y		42	

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864												
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-		107	
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	180	2	1 9	N		108	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		108	
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		108	
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1 9	N		109	
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1 9	N		110	

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600												
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-		32	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1 9	Y		33	
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4 9	Y		37	
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	358	2	1 9	Y	21 1	17	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-		17	
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8 9	Y		24	

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786												
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-		206	
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1 9	N		207	
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	2	4 9	N		211	
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1448	2	9 9	N		219	
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2 9	N		221	
*01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2 9	N		223	

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

08	248 N	232	-0-	-16	-0-	6	1	226	3	N	-0-					92
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	6	1	224	3	N	-0-					92
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					92
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	4	1	123	3	N	-0-					92
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	6	1	201	3	N	-0-					92
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	6	1	187	3	N	-0-					92

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON																
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512																
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650																
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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686																

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37

XTO ENERGY INC. 945936																
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791																

08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	32				122
							35	9								
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	45				167
							50	9								
10		279 N	131	-0-	-148	-0-	14	1	93	2	N	22				189
							24	9								
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	19	1	204	2	N	15				204
							17	9								
12		310 N	103	-0-	-207	-0-	9	1	59	2	N	32	177	1		59
							35	9								
*01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	211	2	N	38				97
							42	9								

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741																

08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	305	2	N	1				124
							1	9								
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	2	N	-0-				124
10		279 N	140	-0-	-139	-0-	18	1	122	2	N	-0-				124
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	28	1	295	2	N	-0-				124
12		341 N	165	-0-	-176	-0-	23	1	142	2	N	-0-				124
*01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	N	4				128
							4	9								

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A																

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720																

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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		
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
08	DLQ G-10	1	-0-	1 B	18	1 2	Y	-0-		27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		18							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	18		Y	-0-		27
10	DLQ G-10	6	-0-	6 B	24	6 2	Y	-0-		27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	24		Y	-0-		27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	24		Y	-0-		27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	24		Y	-0-		27

COLDIRON GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141634		COMPL. DATE 05/31/1992		TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767		
HARCROW, T. E.		WELL #: 2								
08	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	5 1	185 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	5 1	211 3	N	-0-	-0-
10	248 N	172	-0-	-76 B	-0-	5 1	167 3	N	-0-	-0-
11	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	5 1	149 3	N	-0-	-0-
12	217 N	145	-0-	-72 B	-0-	4 1	141 3	N	-0-	-0-
*01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	11 1	331 3	N	-0-	-0-

LEVINE, SAM, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720		
08	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	16 1	571 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	16 1	596 3	N	-0-	-0-
10	527 N	396	-0-	-131 B	-0-	12 1	384 3	N	-0-	-0-
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	22 1	686 3	N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	18 1	617 3	N	-0-	-0-
*01	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	16 1	501 3	N	-0-	-0-

PETERSON, G. C.		WELL #: 1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690		
08	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	4 1	158 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	2 1	80 3	N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	3 1	103 3	N	-0-	-0-
11	150 N	40	-0-	-110 B	-0-	1 1	39 3	N	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	4 1	147 3	N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-

SHOWS, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715		
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	2 1	86 3	N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3 1	94 3	N	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	3 1	105 3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 1		RRCID -> 036682	COMPL. DATE 01/07/1965	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5777	- 5799		
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	AMT	CODE	BALANCE
08		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	5 1	178 3	N	-0-	-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	144	-0-	-36 B	-0-	4 1	140 3	N	-0-	-0-	
10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	4 1	127 3	N	-0-	-0-	
11		180 N	88	-0-	-92 B	-0-	3 1	85 3	N	-0-	-0-	
12		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	4 1	133 3	N	-0-	-0-	
01		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	3 1	103 3	N	-0-	-0-	

GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681			
08		1240 N	1216	-0-	-24 B	-0-	33 1	1180 3	N	3	66	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1230 N	908	-0-	-322 B	-0-	23 1	883 3	N	2	68	
							2 9					
10		992 N	810	-0-	-182 B	-0-	24 1	785 3	N	1	69	
							1 9					
11		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	37 1	1140 3	N	5	74	
							6 9					
12		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	33 1	1139 3	N	2	76	
							2 9					
*01		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	34 1	1041 3	N	4	80	
							4 9					

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767			
08		775 N	606	-0-	-169 B	-0-	17 1	585 3	N	4	89	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		600 N	553	-0-	-47 B	-0-	14 1	539 3	N	-0-	89	
10		558 N	452	-0-	-106 B	-0-	13 1	439 3	N	-0-	89	
11		600 N	535	-0-	-65 B	-0-	17 1	518 3	N	-0-	89	
12		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	18 1	606 3	N	8	97	
							9 9					
*01		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	15 1	468 3	N	-0-	97	

PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715			
08		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	7 1	256 3	N	-0-	-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		270 N	227	-0-	-43 B	-0-	6 1	221 3	N	-0-	-0-	
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	7 1	214 3	N	-0-	-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-	7 1	214 3	N	-0-	-0-	
12		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	10 1	335 3	N	-0-	-0-	
01		217 N	179	-0-	-38 B	-0-	6 1	173 3	N	-0-	-0-	

HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740			
08		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3 1	92 3	N	-0-	-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2 1	88 3	N	-0-	-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	2 1	88 3	N	-0-	-0-	
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3 1	100 3	N	-0-	-0-	
12		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3 1	100 3	N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	3 1	100 3	N	-0-	-0-	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512									
PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(-)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		23
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	6 1	216 3	N	5		28
						6 9					
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	4 1	115 3	N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		28
12	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	4 1	131 3	N	-0-		28
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		28

JONES, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841		
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	1 1	53 3	N	-0-		58
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	2 1	64 3	N	-0-		58
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	2 1	72 3	N	-0-		58
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3 1	89 3	N	-0-		58
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	3 1	97 3	N	-0-		58
*01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7 1	234 3	N	-0-		58

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765		
08	279 N	146	-0-	-133 B	-0-	4 1	142 3	N	-0-		94
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	7 1	268 3	N	-0-		94
10	DELQ PR	208	-0-	208 B	208	6 1	202 3	N	-0-		94
11	400 N	192	-0-	-208 B	-0-	6 1	186 6	N	-0-		94
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	8 1	278 3	N	-0-		94
*01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	7 1	232 3	N	-0-		94

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716		
08	465 N	412	-0-	-53 B	-0-	11 1	401 3	N	-0-		192
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	11 1	401 3	N	-0-		192
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	9 1	306 3	N	-0-		192
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	14 1	427 3	N	-0-		192
12	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	10 1	352 3	N	-0-		192
*01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	13 1	409 3	N	-0-		192

ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771		
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	5 1	171 3	N	4		22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			4 9					
09	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	3 1	124 3	N	2		24
						2 9					
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	5 1	148 3	N	-0-		24
11	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	5 1	139 3	N	-0-		24
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	4 1	156 3	N	-0-		24
*01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7 1	234 3	N	-0-		24

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON							
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512													
LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A							
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					
08	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	27	1	967	3	N	-0-	77		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	990 N	852	-0-	-138	B	-0-	22	1	818	3	N	11	88		
							12	9							
10	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	15	1	502	3	N	-0-	88		
11	997 N	997	-0-	-0-	B	-0-	31	1	966	3	N	-0-	88		
12	868 N	837	-0-	-31	B	-0-	24	1	813	3	N	-0-	88		
*01	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	28	1	700	3	N	2	90		
							2	9							
C.L.CADENHEAD											WELL #: 2	RRCID -> 091548	COMPL. DATE 11/09/1980	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 5777 - 5783
08	217 N	106	-0-	-111	B	-0-	3	1	103	3	N	-0-	20		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	6	1	216	3	N	-0-	20		
10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	5	1	147	3	N	-0-	20		
11	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	4	1	119	3	N	-0-	20		
12	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	7	1	239	3	N	-0-	20		
*01	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	6	1	175	3	N	-0-	20		
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-											WELL #: 2	RRCID -> 097464	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 5884	PERF. 5780 - 5784
08	651 N	635	-0-	-16	B	-0-	17	1	618	3	N	-0-	23		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	652	-0-	-38	B	-0-	17	1	635	3	N	-0-	23		
10	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	19	1	604	3	N	-0-	23		
11	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	19	1	601	3	N	-0-	23		
12	682 N	615	-0-	-67	B	-0-	17	1	598	3	N	-0-	23		
01	620 N	535	-0-	-85	B	-0-	17	1	518	3	N	-0-	23		
DONAHOE, JAMES											WELL #: 2	RRCID -> 097465	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5728 - 5733
08	279 N	215	-0-	-64	B	-0-	6	1	207	3	N	2	105		
							2	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	5	1	208	3	N	3	108		
							3	9							
10	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	7	1	244	3	N	2	110		
							2	9							
11	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	7	1	210	3	N	6	116		
							7	9							
12	217 N	148	-0-	-69	B	-0-	4	1	141	3	N	3	119		
							3	9							
01	248 N	97	-0-	-151	B	-0-	3	1	90	3	N	4	123		
							4	9							
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1											WELL #: 3	RRCID -> 198726	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 5774	PERF. 5632 - 5638
08	1483 N	1483	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1434	3	N	7	40		
							8	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1323	3	N	-0-	40		
10	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1087	3	N	-0-	40		
11	1290 N	1185	-0-	-105	B	-0-	37	1	1148	3	N	-0-	40		
12	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1422	3	N	-0-	40		
*01	1299 N	1299	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1258	3	N	-0-	40		

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724	
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	
08		155 N	84	-0-	-71 B	-0-	2 1	82 3	N	-0-		21	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	2 1	68 3	N	-0-		21	
10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	2 1	81 3	N	-0-		21	
11		90 N	48	-0-	-42 B	-0-	2 1	46 3	N	-0-		21	
12		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	4 1	139 3	N	-0-		21	
01		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	2 1	66 3	N	-0-		21	

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	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		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			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
01		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			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 7735 - 7748			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153		PERF. 7739 - 7769			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

REED (PETTIT)		//CONT.// 75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782								
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-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								
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171815		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304								
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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-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								
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
08	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					29
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					29
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					29
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					29
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					29
*01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					29

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 5		RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 278060		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301								
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
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					30
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					30
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					30
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. WILLIFORD, C.N.		75509 498 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
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
		WELL #: 1		RRCID -> 086410		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8228		- 8362		
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901 2		N	-0-				-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 2		N	-0-				-0-
10	868 N	866	-0-	-2	-0-		866 2		N	-0-				-0-
11	870 N	821	-0-	-49	-0-		821 2		N	-0-				-0-
12	930 N	787	-0-	-143	-0-		787 2		N	-0-				-0-
01	868 N	777	-0-	-91	-0-		777 2		N	-0-				-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222		- 8528		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 157949		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 8204		- 8492		
08	3100 N	6078	-0-	2978	18081		6078 2		N	-0-				-0-
09	22152 X	4071	-0-	-18081	-0-		4071 2		N	-0-				-0-
10	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-		1975 2		N	-0-				-0-
11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-		2195 2		N	-0-				-0-
12	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-		1964 2		N	-0-				-0-
*01	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-		1742 2		N	-0-				-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8325		- 8588		
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-		5034 2		N	-0-				-0-
09	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-		4542 2		N	-0-				-0-
10	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-		4326 2		N	-0-				-0-
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-		4525 2		N	-0-				-0-
12	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-		3833 2		N	-0-				-0-
*01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		3749 2		N	-0-				-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9588		- 9678		
08	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-		5453 2		N	-0-				90
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-		5128 2		N	-0-				90
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-		5393 2		N	-0-				90
11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-		5527 2		N	-0-				90
12	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-		5164 2		N	-0-				90
*01	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-		5766 2		N	-0-				90
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8209		- 8425		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-				-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2		N	-0-				-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2		N	-0-				-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2		N	-0-				-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2		N	-0-				-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-		58 2		N	-0-				-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205		- 9918		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 3		RRCID -> 205617		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED GU #4		WELL #: 6		RRCID -> 209787		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 2		RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331						
08	6448 X	5429	-0-	-1019	-0-	5381	2	48	9	N	44	182	1		54
09	6240 X	5289	-0-	-951	-0-	5149	2	140	9	N	127				181
10	5766 X	5196	-0-	-570	-0-	5184	2	12	9	N	11				192
11	5250 X	5049	-0-	-201	-0-	4991	2	58	9	N	53	188	1		57
12	5456 X	5276	-0-	-180	-0-	5090	2	186	9	N	169	174	1		52
01	5456 X	5045	-0-	-411	-0-	5012	2	33	9	N	30				82

REED, WEST (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1		75524 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 1		RRCID -> 049823		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202						
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	301	2	Y	3	17	1		4
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	8	1	274	2	Y	1				5
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	2				7
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	2	Y	-0-				7
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	2	Y	-0-				7
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	-0-				7

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.
ANDERSON GAS UNIT

75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
036562

WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 10196 - 10206

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2286	2	48	9	N	44	188	1		80	
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2134	2	52	9	N	47				127	
10		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2237	2	55	9	N	50				177	
11		2250 N	2203	-0-	-47	-0-	2146	2	57	9	N	52				229	
12		2263 N	1840	-0-	-423	-0-	1793	2	47	9	N	43	187	1		85	
01		2294 N	1917	-0-	-377	-0-	1852	2	65	9	N	59				144	

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)
OLD UNION OPERATING COMPANY
DAVIS HEIRS

76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
621149

WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1240 N	847	-0-	-393	-0-	829	2	18	9	Y	16				84	
09		1140 N	537	-0-	-603	-0-	524	2	13	9	Y	12				96	
10		1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1198	2	17	9	Y	15				111	
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	948	2	18	9	Y	16				127	
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	Y	8				135	
*01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1140	2	30	9	Y	27				162	

RISCHERS STORE (HANSON SAND)
XTO ENERGY INC.
HANSON, FLORENCE

76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
945936

WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)
XTO ENERGY INC.
MAYNARD

76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
945936

WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		403 N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					256
09		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					256
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					256
11		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					256
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					256
*01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					256

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (PETTIT)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
ORANSKY, M. B. ET AL

76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
681327

WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RISCHERS STORE (RODESSA)												
XTO ENERGY INC.												
HANSON UNIT												
76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)												
OLD UNION OPERATING COMPANY												
DAVIS HEIRS												
76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
621149												
WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312												
08	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BONNER																
WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239																
09	10	11	12	01	DELQ PR	856	-0-	856	856	787	2	69	9	N	63	63
09		DELQ PR	856	-0-	856	856										
10		DELQ PR	2672	-0-	2672	3528									21	1
11		5878 X	2350	-0-	-3528	-0-										102
12		2604 X	1507	-0-	-1097	-0-										135
01		2604 N	1470	-0-	-1134	-0-										141
																238

XTO ENERGY INC.												
HANSON												
945936												
WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458												
08	09	10	11	12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N

ROUND PRAIRIE (CVL)												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC												
SEALE GAS UNIT												
78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
902815												
WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833												
08	09	10	11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N

HULAN, M. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916												
08	09	10	11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309													
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628													
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

08		1705 N	1124	-0-	-581	-0-	203 1	921 2	N	-0-			239
09		2160 N	1125	-0-	-1035	-0-	203 1	922 2	N	-0-			239
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	242 1	1097 2	N	-0-			239
11		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	242 1	1095 2	N	4			243
							4 9						
12		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	328 1	1482 2	N	3			246
							3 9						
*01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	329 1	1486 2	N	-0-			246

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634													
08		1209 N	836	-0-	-373	-0-	836 2		N	-0-			232
09		1350 N	1006	-0-	-344	-0-	1006 2		N	-0-			232
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044 2	1 9	N	1			233
11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1054 2	4 9	N	4			237
12		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004 2		N	-0-			237
*01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			237

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689													
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935													
08		2108 N	1027	-0-	-1081	-0-	1004 2	23 9	N	21			165
09		1920 N	42	-0-	-1878	-0-	42 2		N	-0-			165
10		1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1558 2	2 9	N	2			167
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1626 2	21 9	N	19			186
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1607 2	25 9	N	23			209
*01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1530 2	36 9	N	33	141 1		101

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309													
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354													
08		124 N	47	-0-	-77	-0-	4 1	43 2	N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 2	N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-			-0-
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	6 1	70 2	N	-0-			-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO													
FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338													
08		868 N	857	-0-	-11	-0-	833 2	24 9	N	22	12 1		182
09		900 N	759	-0-	-141	-0-	741 2	18 9	N	16	12 1		186
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	744 2	34 9	N	31	11 1		206
11		840 N	704	-0-	-136	-0-	683 2	21 9	N	19			225
*12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	879 2	24 9	N	22	181 1		66
*01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	939 2	17 9	N	15	11 1		70

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396													
08		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5021 2	205 9	N	186	236 1		54
09		4740 X	4681	-0-	-59	-0-	4469 2	212 9	N	193	71 1		176
10		4898 X	4418	-0-	-480	-0-	4206 2	212 9	N	193	245 1		124
11		4740 X	3984	-0-	-756	-0-	3864 2	120 9	N	109	182 1		51
12		4898 X	3436	-0-	-1462	-0-	3301 2	135 9	N	123			174
01		4898 X	3798	-0-	-1100	-0-	3526 2	272 9	N	247	238 1		183

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.// 78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755										
MARGIE SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7320 - 7528		
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
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1204 2	737 9	N	670	648 1		124
09	1290 N	1116	-0-	-174	-0-	1072 2	44 9	N	40	17 1		147
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	883 2	43 9	N	39	14 1		172
11	1530 N	837	-0-	-693	-0-	811 2	26 9	N	24			196
*12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1017 2	42 9	N	38	183 1		51
*01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1086 2	42 9	N	38	13 1		76

SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7350 - 7360		
08	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1117 2	118 9	N	107	190 1		18
09	1260 N	1118	-0-	-142	-0-	994 2	124 9	N	113	16 1		115
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1396 2	122 9	N	111	21 1		205
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1282 2	120 9	N	109	194 1		120
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1163 2	118 9	N	107	177 1		50
01	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	1242 2	121 9	N	110	20 1		140

HARDY-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 7323 - 7329		
08	3286 X	3027	-0-	-259	-0-	2927 2	100 9	N	91	40 1		136
09	3180 X	2714	-0-	-466	-0-	2606 2	108 9	N	98	42 1		192
10	3286 X	2964	-0-	-322	-0-	2851 2	113 9	N	103	224 1		71
11	3150 X	2688	-0-	-462	-0-	2618 2	70 9	N	64			135
12	3162 X	2447	-0-	-715	-0-	2363 2	84 9	N	76	178 1		33
01	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	2524 2	140 9	N	127	42 1		118

SHEER ENERGY, LLC		772753		KILCREASE-BOWLES		WELL #: 2		RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7370 - 7385	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280401		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7339 - 7343		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			509
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			511
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			513
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			515
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			516
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			517

SAND TRAP (JAMES LIME)												80541 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC												334922										
STRINGFIELD, TOMMYE												WELL #: 1	RRCID -> 123556	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10321	- 10327					
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									
08		22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	4314 1	17851 3	N	53			261									
09		30689 X	30689	-0-	-0-	-0-	58 9 5272 1	25393 3	N	22	177 1		106									
10		20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	24 9 4373 1	15634 3	N	-0-			106									
11		21578 X	21578	-0-	-0-	-0-	4919 1	16659 3	N	-0-			106									
12		32764 X	32764	-0-	-0-	-0-	7712 1	25052 3	N	-0-			106									
*01		29706 X	29706	-0-	-0-	-0-	7528 1	22178 3	N	-0-			106									
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.												WELL #: 1	RRCID -> 124987	COMPL. DATE 06/27/1987	TOTAL DEPTH 10790	PERF.10464	- 10574					
08		14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	2859 1	11832 3	N	-0-			136									
09		11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	2012 1	9693 3	N	-0-			136									
10		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	1792 1	6408 3	N	-0-			136									
11		3360 X	391	-0-	-2969	-0-	89 1	302 3	N	-0-			136									
12		3472 X	1514	-0-	-1958	-0-	356 1	1158 3	N	-0-			136									
01		3472 X	2818	-0-	-654	-0-	714 1	2104 3	N	-0-			136									
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					
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-									
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-									
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-									
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-									
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-									
*01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-									
MORGAN, TRAVIS												WELL #: 2	RRCID -> 223608	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14230	- 15028					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
MORGAN, TRAVIS												WELL #: 3	RRCID -> 253369	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 13930	PERF. N/A						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
TANOS EXPLORATION II, LLC												835976										
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 196308	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 14471	PERF.13052	- 13625					
08		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	99 1	3069 2	N	-0-			-0-									
09		3090 X	3015	-0-	-75	-0-	93 1	2922 2	N	-0-			-0-									
10		3193 X	3076	-0-	-117	-0-	96 1	2980 2	N	-0-			-0-									
11		3090 X	2954	-0-	-136	-0-	88 1	2866 2	N	-0-			-0-									
12		3162 X	3069	-0-	-93	-0-	89 1	2980 2	N	-0-			-0-									
01		3162 X	3099	-0-	-63	-0-	95 1	3004 2	N	-0-			-0-									

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863			
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	
08	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	386	1	11986	2	N	-0-
09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	141	1	4426	2	N	-0-
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	91	1	2815	2	N	-0-
11	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	234	1	7611	2	N	-0-
12	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	261	1	8694	2	N	-0-
*01	16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	509	1	16141	2	N	-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669			
08	714 X	714	-0-	-0-	-0-	22	1	692	2	N	-0-
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	25	1	770	2	N	-0-
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	82	1	2548	2	N	-0-
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	75	1	2423	2	N	-0-
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	2	N	-0-
*01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	64	1	2016	2	N	-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743			
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-
09	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205117		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250			
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	29	1	886	2	N	-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	25	1	794	2	N	-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	774	2	N	-0-
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	21	1	690	2	N	-0-
12	837 N	454	-0-	-383	-0-	13	1	441	2	N	-0-
01	806 N	477	-0-	-329	-0-	15	1	462	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			
08	49104 X	48276	-0-	-828	-0-	1508	1	46768	2	N	-0-
09	46230 X	42644	-0-	-3586	-0-	1319	1	41325	2	N	-0-
10	49104 X	47025	-0-	-2079	-0-	1472	1	45553	2	N	-0-
11	47520 X	44706	-0-	-2814	-0-	1334	1	43372	2	N	-0-
12	49104 X	43379	-0-	-5725	-0-	1263	1	42116	2	N	-0-
01	48267 X	47342	-0-	-925	-0-	1446	1	45896	2	N	-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963			
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	N	-0-
09	180 N	51	-0-	-129	-0-	2	1	49	2	N	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932			
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	116	1	3611	2	N	-0-
09	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	563	1	17633	2	N	-0-
10	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	244	1	7561	2	N	-0-
11	3600 X	2449	-0-	-1151	-0-	73	1	2376	2	N	-0-
12	17515 X	8549	-0-	-8966	-0-	249	1	8300	2	N	-0-
01	17515 X	14927	-0-	-2588	-0-	456	1	14471	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14654 - 14728		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	8990 X	8949	-0-	-41	-0-	280	1	8669	2	N	-0-	-0-
09	9210 X	8905	-0-	-305	-0-	275	1	8630	2	N	-0-	-0-
10	9517 X	7308	-0-	-2209	-0-	229	1	7079	2	N	-0-	-0-
11	9210 X	7923	-0-	-1287	-0-	236	1	7687	2	N	-0-	-0-
12	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	278	1	9253	2	N	-0-	-0-
*01	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	295	1	9360	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13866 - 14411		
08	41027 X	41027	-0-	-0-	-0-	1282	1	39745	2	N	-0-	-0-
09	28963 X	28963	-0-	-0-	-0-	896	1	28067	2	N	-0-	-0-
10	35488 X	35488	-0-	-0-	-0-	1111	1	34377	2	N	-0-	-0-
11	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	623	1	20247	2	N	-0-	-0-
12	22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	643	1	21426	2	N	-0-	-0-
*01	33515 X	33515	-0-	-0-	-0-	1024	1	32491	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020		PERF.14570 - 14610		
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	111	1	3434	2	N	-0-	-0-
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	104	1	3271	2	N	-0-	-0-
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	107	1	3316	2	N	-0-	-0-
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	98	1	3201	2	N	-0-	-0-
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	98	1	3273	2	N	-0-	-0-
*01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	102	1	3245	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14612 - 14683		
08	15562 X	14745	-0-	-817	-0-	461	1	14284	2	N	-0-	-0-
09	15060 X	14215	-0-	-845	-0-	440	1	13775	2	N	-0-	-0-
10	15314 X	13675	-0-	-1639	-0-	428	1	13247	2	N	-0-	-0-
11	14820 X	11680	-0-	-3140	-0-	349	1	11331	2	N	-0-	-0-
12	14756 X	14312	-0-	-444	-0-	417	1	13895	2	N	-0-	-0-
*01	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	451	1	14318	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14622 - 14628		
08	6603 X	5549	-0-	-1054	-0-	173	1	5376	2	N	-0-	-0-
09	6390 X	5132	-0-	-1258	-0-	159	1	4973	2	N	-0-	-0-
10	6386 X	5871	-0-	-515	-0-	184	1	5687	2	N	-0-	-0-
11	6180 X	5398	-0-	-782	-0-	161	1	5237	2	N	-0-	-0-
12	6386 X	5595	-0-	-791	-0-	163	1	5432	2	N	-0-	-0-
01	5859 X	5146	-0-	-713	-0-	157	1	4989	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075		PERF.14955 - 14997		
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-	

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13618 - 13650		
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	205	1	3183	2	N	-0-	-0-
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	217	1	3444	2	N	-0-	-0-
10	3813 X	2412	-0-	-1401	-0-	155	1	2257	2	N	-0-	-0-
11	3690 X	2397	-0-	-1293	-0-	149	1	2248	2	N	-0-	-0-
12	3813 X	3495	-0-	-318	-0-	216	1	3279	2	N	-0-	-0-
01	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	227	1	3391	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	53910	X	53910	-0-	-0-	-0-	1684	1	52226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	54257	X	54257	-0-	-0-	-0-	1678	1	52579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	58630	X	58630	-0-	-0-	-0-	1835	1	56795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	58444	X	58444	-0-	-0-	-0-	1744	1	56700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	61170	X	61170	-0-	-0-	-0-	1781	1	59389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	58621	X	41955	-0-	-16666	-0-	1281	1	40674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965							
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	62	1	1914	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2130	N	1044	-0-	-1086	-0-	32	1	1012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	82	1	2527	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	68	1	2200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2604	N	1735	-0-	-869	-0-	53	1	1682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774							
08	23639	X	23639	-0-	-0-	-0-	738	1	22901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	21900	X	21198	-0-	-702	-0-	656	1	20542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	775	1	23994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	676	1	21976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	676	1	22525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	22904	X	22904	-0-	-0-	-0-	700	1	22204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849							
08	44732	X	44732	-0-	-0-	-0-	1397	1	43335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	35602	X	35602	-0-	-0-	-0-	1101	1	34501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	37634	X	23129	-0-	-14505	-0-	724	1	22405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	43290	X	25005	-0-	-18285	-0-	746	1	24259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	44733	X	34461	-0-	-10272	-0-	1004	1	33457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	44733	X	38288	-0-	-6445	-0-	1169	1	37119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877							
08	217	X	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1830	X	2	-0-	-1828	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1891	X	2	-0-	-1889	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1333	X	1	-0-	-1332	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867							
08	50254	X	50254	-0-	-0-	-0-	1570	1	48684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	51633	X	51633	-0-	-0-	-0-	1597	1	50036	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	55211	X	55211	-0-	-0-	-0-	1728	1	53483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	49046	X	49046	-0-	-0-	-0-	1464	1	47582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	51956	X	51956	-0-	-0-	-0-	1513	1	50443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	61502	X	61502	-0-	-0-	-0-	1878	1	59624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	2418	X	1897	-0-	-521	-0-	59	1	1838	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1816	-0-	-524	-0-	56	1	1760	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1783	-0-	-511	-0-	56	1	1727	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1721	-0-	-109	-0-	51	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	57	1	1909	2	N	-0-					-0-
*01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	59	1	1876	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

08	11098	X	9885	-0-	-1213	-0-	597	1	9288	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9839	-0-	-901	-0-	582	1	9257	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10004	-0-	-598	-0-	642	1	9362	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9502	-0-	-128	-0-	589	1	8913	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9582	-0-	-586	-0-	593	1	8989	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9635	-0-	-533	-0-	605	1	9030	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

08	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	126	1	3923	2	N	-0-					-0-
09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	320	1	10027	2	N	-0-					-0-
10	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	357	1	11038	2	N	-0-					-0-
11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	227	1	7395	2	N	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	145	1	4825	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4219	-0-	-648	-0-	129	1	4090	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	95	1	2933	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	82	1	2567	2	N	-0-					-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	98	1	3031	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	83	1	2695	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	81	1	2695	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	83	1	2632	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

08	4464	X	4	-0-	-4460	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	67	-0-	-4643	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	215	-0-	-4652	-0-	7	1	208	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	853	-0-	-294	-0-	25	1	828	2	N	-0-					-0-
*01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

08	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	865	1	13449	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	10895	-0-	-1345	-0-	645	1	10250	2	N	-0-					-0-
10	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	796	1	11598	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	10181	-0-	-3079	-0-	631	1	9550	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	3438	-0-	-10264	-0-	213	1	3225	2	N	-0-					-0-
01	13702	X	12601	-0-	-1101	-0-	791	1	11810	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753			
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
08	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	493 1	7664 2	N	-0-			-0-
09	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	468 1	7437 2	N	-0-			-0-
10	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	517 1	7533 2	N	-0-			-0-
11	7890 X	7450	-0-	-440	-0-	462 1	6988 2	N	-0-			-0-
12	8184 X	7783	-0-	-401	-0-	482 1	7301 2	N	-0-			-0-
01	8184 X	8112	-0-	-72	-0-	509 1	7603 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068			
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	23 1	713 2	N	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	23 1	726 2	N	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18 1	557 2	N	-0-			-0-
11	720 N	526	-0-	-194	-0-	16 1	510 2	N	-0-			-0-
12	775 N	616	-0-	-159	-0-	18 1	598 2	N	-0-			-0-
01	589 N	389	-0-	-200	-0-	12 1	377 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677			
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	132 1	2051 2	N	-0-			-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	108 1	1725 2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1336	-0-	-710	-0-	86 1	1250 2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1226	-0-	-754	-0-	76 1	1150 2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1359	-0-	-532	-0-	84 1	1275 2	N	-0-			-0-
*01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	95 1	1424 2	N	-0-			-0-

BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473			
08	44488 X	44488	-0-	-0-	-0-	1390 1	43098 2	N	-0-			-0-
09	41638 X	41638	-0-	-0-	-0-	1288 1	40350 2	N	-0-			-0-
10	40149 X	40149	-0-	-0-	-0-	1256 1	38893 2	N	-0-			-0-
11	39140 X	39140	-0-	-0-	-0-	1168 1	37972 2	N	-0-			-0-
12	42515 X	42515	-0-	-0-	-0-	1238 1	41277 2	N	-0-			-0-
*01	42566 X	42566	-0-	-0-	-0-	1300 1	41266 2	N	-0-			-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900			
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2		N	-0-			-0-
09	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		N	-0-			-0-
10	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2		N	-0-			-0-
11	4020 X	3987	-0-	-33	-0-	3987 2		N	-0-			-0-
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2		N	-0-			-0-
*01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		N	-0-			-0-

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844			
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583 2		N	-0-			-0-
09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553 2		N	-0-			-0-
10	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639 2		N	-0-			-0-
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2		N	-0-			-0-
12	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
*01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662 2		N	-0-			-0-

BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371			
08	465 N	268	-0-	-197	-0-	16 1	252 2	N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	N	-0-			-0-
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	17 1	251 2	N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	15 1	233 2	N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	9 1	143 2	N	-0-			-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075					
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
*01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-

BR\STEGALL		WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 10/24/2017			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531					
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	208	1	3233	2	N	-0-		-0-
09	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	151	1	2403	2	N	-0-		-0-
10	4030	X	2482	-0-	-1548	-0-	159	1	2323	2	N	-0-		-0-
11	3900	X	3704	-0-	-196	-0-	230	1	3474	2	N	-0-		-0-
12	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	209	1	3163	2	N	-0-		-0-
01	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	186	1	2781	2	N	-0-		-0-

BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535					
08	868	N	415	-0-	-453	-0-	25	1	390	2	N	-0-		-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	2	N	-0-		-0-
10	1271	N	859	-0-	-412	-0-	55	1	804	2	N	-0-		-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	51	1	777	2	N	-0-		-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	79	1	1199	2	N	-0-		-0-
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	51	1	760	2	N	-0-		-0-

BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952					
08	2976	X	1034	-0-	-1942	-0-	32	1	1002	2	N	-0-		-0-
09	2880	X	1016	-0-	-1864	-0-	31	1	985	2	N	-0-		-0-
10	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	68	1	2117	2	N	-0-		-0-
11	2070	X	1829	-0-	-241	-0-	55	1	1774	2	N	-0-		-0-
12	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	44	1	1473	2	N	-0-		-0-
01	2170	X	1445	-0-	-725	-0-	44	1	1401	2	N	-0-		-0-

BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239					
08	1705	N	1153	-0-	-552	-0-	70	1	1083	2	N	-0-		-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	83	1	1312	2	N	-0-		-0-
10	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	78	1	1141	2	N	-0-		-0-
11	1110	N	993	-0-	-117	-0-	62	1	931	2	N	-0-		-0-
12	1457	N	1029	-0-	-428	-0-	64	1	965	2	N	-0-		-0-
*01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	80	1	1195	2	N	-0-		-0-

BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469					
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	305	1	4746	2	N	-0-		-0-
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	311	1	4939	2	N	-0-		-0-
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	237	1	3459	2	N	-0-		-0-
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	258	1	3906	2	N	-0-		-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	293	1	4446	2	N	-0-		-0-
*01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	323	1	4821	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833					
08	41261	X	39918	-0-	-1343	-0-	1247	1	38671	2	N	-0-		-0-
09	43140	X	41540	-0-	-1600	-0-	1285	1	40255	2	N	-0-		-0-
10	44578	X	39247	-0-	-5331	-0-	1228	1	38019	2	N	-0-		-0-
11	43140	X	39388	-0-	-3752	-0-	1175	1	38213	2	N	-0-		-0-
12	42999	X	42999	-0-	-0-	-0-	1252	1	41747	2	N	-0-		-0-
01	42935	X	35860	-0-	-7075	-0-	1095	1	34765	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780			
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
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BR/FELDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728			
08	3410 X	1866	-0-	-1544	-0-	1866	2		N	-0-	-0-
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-	-0-
10	3410 X	3342	-0-	-68	-0-	3342	2		N	-0-	-0-
11	3300 X	3122	-0-	-178	-0-	3122	2		N	-0-	-0-
12	3410 X	1042	-0-	-2368	-0-	1042	2		N	-0-	-0-
*01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		N	-0-	-0-

BR/WALTS		WELL #: 1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633			
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-	-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233460		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788			
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	98	1	3045	2	N	-0-
09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	92	1	2871	2	N	-0-
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	94	1	2899	2	N	-0-
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	84	1	2746	2	N	-0-
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	84	1	2809	2	N	-0-
*01	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	90	1	2842	2	N	-0-

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 233590		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272			
08	2542 N	2281	-0-	-261	-0-	2281	2		N	-0-	-0-
09	2430 N	2190	-0-	-240	-0-	2190	2		N	-0-	-0-
10	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2		N	-0-	-0-
11	2220 N	2095	-0-	-125	-0-	2095	2		N	-0-	-0-
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-	-0-
01	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	2252	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			
08	124 X	15	-0-	-109	-0-	15	2		N	-0-	-0-
09	120 X	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	N	-0-
10	124 X	41	-0-	-83	-0-	1	1	40	2	N	-0-
11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	116	1	3759	2	N	-0-
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	98	1	3265	2	N	-0-
*01	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	169	1	5375	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 233595			COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006			
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

08	56258 X	56258	-0-	-0-	-0-	1757	1	54501	2	N	-0-			-0-
09	57645 X	57645	-0-	-0-	-0-	1783	1	55862	2	N	-0-			-0-
10	53321 X	53321	-0-	-0-	-0-	1669	1	51651	2	N	1	1	8	-0-
11	59544 X	59544	-0-	-0-	-0-	1777	1	57767	2	N	-0-			-0-
12	53497 X	53497	-0-	-0-	-0-	1558	1	51939	2	N	-0-			-0-
*01	53302 X	53302	-0-	-0-	-0-	1628	1	51673	2	N	1	1	8	-0-

BR/BOYD														
		WELL #:		1		RRCID -> 234563			COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244			
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	24	1	730	2	N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	N	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	22	1	666	2	N	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	22	1	725	2	N	-0-			-0-
12	713 N	420	-0-	-293	-0-	12	1	408	2	N	-0-			-0-
01	682 N	632	-0-	-50	-0-	19	1	613	2	N	-0-			-0-

KNIGHT														
		WELL #:		4		RRCID -> 235623			COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117			
08	2232 N	2079	-0-	-153	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
09	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3392	-0-	292	-0-	3392	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3519	-0-	519	-0-	811	3519	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3387	-0-	287	-0-	1098	3387	2		N	-0-			-0-
*01	4202 X	3104	-0-	-1098	-0-	3104	2			N	-0-			-0-

KNIGHT														
		WELL #:		5		RRCID -> 235950			COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378			
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-			-0-
09	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-			-0-
10	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-			-0-
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-			-0-
12	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-			-0-
*01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-			-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 235952			COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672			
08	155 N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	6	1	172	2	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-			-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	5	1	149	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT														
		WELL #:		5		RRCID -> 238301			COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
BR/BECKTOLD		WELL #: 1		RRCID -> 238305		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191			
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
08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	227	1 7026 2	N	-0-	-0-	-0-
09	6720 X	4128	-0-	-2592	-0-	128	1 4000 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	236	1 7302 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7020 X	4629	-0-	-2391	-0-	138	1 4491 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7254 X	3120	-0-	-4134	-0-	91	1 3029 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7533 X	6681	-0-	-852	-0-	204	1 6477 2	N	-0-	-0-	-0-

BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684			
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	-0-	-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	795	-0-	-228	-0-	795	2	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	808	-0-	-92	-0-	808	2	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-

BR PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051			
08	186 X	119	-0-	-67	-0-	4	1 115 2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 X	64	-0-	-116	-0-	2	1 62 2	N	-0-	-0-	-0-
10	434 X	4	-0-	-430	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	434 X	12	-0-	-422	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 X	5	-0-	-119	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 241415		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353			
08	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	93	1 2886 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	80	1 2511 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	91	1 2827 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	78	1 2524 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	72	1 2404 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	91	1 2893 2	N	-0-	-0-	-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BR/BECKTOLD		WELL #: 2		RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240			
08	3529 X	3147	-0-	-382	-0-	98	1 3049 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	110	1 3433 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	96	1 2984 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	74	1 2394 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	65	1 2165 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	58	1 1853 2	N	-0-	-0-	-0-

BR 2-14 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289			
08	14787 X	14288	-0-	-499	-0-	446	1 13842 2	N	-0-	-0-	-0-
09	13710 X	13072	-0-	-638	-0-	404	1 12668 2	N	-0-	-0-	-0-
10	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	431	1 13347 2	N	-0-	-0-	-0-
11	13830 X	13803	-0-	-27	-0-	412	1 13391 2	N	-0-	-0-	-0-
12	14291 X	13364	-0-	-927	-0-	389	1 12975 2	N	-0-	-0-	-0-
01	14291 X	13249	-0-	-1042	-0-	405	1 12844 2	N	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976							
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 244884		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613	
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	AMT CODE	BALANCE
08	16368 X	4612	-0-	-11756	-0-	144 1	4468 2	N	-0-
09	27516 X	27516	-0-	-0-	-0-	851 1	26665 2	N	-0-
10	25231 X	25231	-0-	-0-	-0-	790 1	24441 2	N	-0-
11	23700 X	23053	-0-	-647	-0-	688 1	22365 2	N	-0-
12	28571 X	28571	-0-	-0-	-0-	832 1	27739 2	N	-0-
*01	32520 X	32520	-0-	-0-	-0-	993 1	31527 2	N	-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 3		RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5 1	146 2	N	-0-
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	2 1	68 2	N	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	N	-0-
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	2 1	73 2	N	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	2 1	59 2	N	-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 2	N	-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855	
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	13 1	402 2	N	-0-
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	14 1	438 2	N	-0-
10	403 N	196	-0-	-207	-0-	6 1	190 2	N	-0-
11	390 N	294	-0-	-96	-0-	9 1	285 2	N	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	12 1	404 2	N	-0-
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	3 1	101 2	N	-0-

T-BAR-X/SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000	
08	3410 X	2626	-0-	-784	-0-	82 1	2544 2	N	-0-
09	3300 X	2140	-0-	-1160	-0-	66 1	2074 2	N	-0-
10	3410 X	2517	-0-	-893	-0-	79 1	2438 2	N	-0-
11	3000 X	2427	-0-	-573	-0-	72 1	2355 2	N	-0-
12	2852 X	2393	-0-	-459	-0-	70 1	2323 2	N	-0-
01	2635 X	1774	-0-	-861	-0-	54 1	1720 2	N	-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249769		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682	
08	5487 X	3589	-0-	-1898	-0-	112 1	3477 2	N	-0-
09	5340 X	2850	-0-	-2490	-0-	88 1	2762 2	N	-0-
10	5518 X	3234	-0-	-2284	-0-	101 1	3133 2	N	-0-
11	5340 X	3250	-0-	-2090	-0-	97 1	3153 2	N	-0-
12	3596 X	2675	-0-	-921	-0-	78 1	2597 2	N	-0-
01	3596 X	3551	-0-	-45	-0-	108 1	3443 2	N	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249792		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836	
08	6448 X	3029	-0-	-3419	-0-	95 1	2934 2	N	-0-
09	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	200 1	6274 2	N	-0-
10	5797 X	4928	-0-	-869	-0-	154 1	4774 2	N	-0-
11	5610 X	3616	-0-	-1994	-0-	108 1	3508 2	N	-0-
12	6696 X	4821	-0-	-1875	-0-	140 1	4681 2	N	-0-
01	6696 X	5770	-0-	-926	-0-	176 1	5594 2	N	-0-

BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918	
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-
01	186 N	86	-0-	-100	-0-	86 2		N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
BR/STEGALL		WELL #:		5	RRCID ->	251904	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	15978	PERF.14810	- 14980			
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
08	21545 X	5687	-0-	-15858	-0-		343	1	5344	2	N	-0-			-0-
09	20850 X	5722	-0-	-15128	-0-		339	1	5383	2	N	-0-			-0-
10	18724 X	6117	-0-	-12607	-0-		393	1	5724	2	N	-0-			-0-
11	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-		374	1	5656	2	N	-0-			-0-
12	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-		367	1	5562	2	N	-0-			-0-
*01	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-		397	1	5917	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	251907	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	16600	PERF.14987	- 16406			
08	14832 X	14832	-0-	-0-	-0-		463	1	14369	2	N	-0-			-0-
09	14790 X	13607	-0-	-1183	-0-		421	1	13186	2	N	-0-			-0-
10	15283 X	13139	-0-	-2144	-0-		411	1	12728	2	N	-0-			-0-
11	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-		442	1	14373	2	N	-0-			-0-
12	14818 X	13950	-0-	-868	-0-		406	1	13544	2	N	-0-			-0-
01	14818 X	13039	-0-	-1779	-0-		398	1	12641	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	252840	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14849	PERF.14368	- 14929			
08	34751 X	29744	-0-	-5007	-0-		929	1	28815	2	N	-0-			-0-
09	30330 X	27773	-0-	-2557	-0-		859	1	26914	2	N	-0-			-0-
10	31341 X	14807	-0-	-16534	-0-		463	1	14344	2	N	-0-			-0-
11	30330 X	21316	-0-	-9014	-0-		636	1	20680	2	N	-0-			-0-
12	29729 X	25715	-0-	-4014	-0-		749	1	24966	2	N	-0-			-0-
01	29729 X	18693	-0-	-11036	-0-		571	1	18122	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS		WELL #:		4	RRCID ->	284060	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	14892	PERF.14370	- 14800			
08	263810 X	229838	-0-	-33972	-0-		229838	2			N	-0-			-0-
09	237480 X	213581	-0-	-23899	-0-		213581	2			N	-0-			-0-
10	248093 X	214546	-0-	-33547	-0-		214546	2			N	-0-			-0-
11	240090 X	197638	-0-	-42452	-0-		197638	2			N	-0-			-0-
12	248093 X	193931	-0-	-54162	-0-		193931	2			N	-0-			-0-
01	229834 X	196845	-0-	-32989	-0-		196845	2			N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		ARMSTRONG, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.14935	- 14954
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427						N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)			81842 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445										
SCURLOCK			WELL #: 1		RRCID -> 161762		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 14732		PERF.14329 - 14635		
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

08		1488 N	1054	-0-	-434	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
09		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
12		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
*01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	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		
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

08		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	110	1	2472	2	N	-0-	-0-
09		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	99	1	2228	2	N	-0-	-0-
10		2077 X	1992	-0-	-85	-0-	82	1	1910	2	N	-0-	-0-
11		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	98	1	2263	2	N	-0-	-0-
12		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	108	1	2515	2	N	-0-	-0-
*01		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	100	1	2351	2	N	-0-	-0-

SOHO (BOSSIER SAND)			84492 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
HOME PETROLEUM CORP.			396852										
COLEMAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15332 - 15423		
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

08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		45
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		45
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		45
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		45
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		45
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-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		
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

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACKSON UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 244651		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8752 - 9064		
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

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)			86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027										
THORNTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 202998		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10140 - 10670		
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

08		186 N	123	-0-	-63	-0-	9	1	114	2	N	-0-	59
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-	59
10		186 N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	N	-0-	59
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-	59
12		186 N	44	-0-	-142	-0-	3	1	41	2	N	-0-	59
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-	59

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10420	- 10575			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149																
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977										TOTAL DEPTH	12008	PERF.11660	- 11890			
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					3
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					3
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					3

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			
08	DLQ G-10	632	-0-	632	632	632	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10	441	-0-	441	1073	441	3			Y	-0-					33
*10	DLQ G-10	528	-0-	528	1601	528	3			Y	-0-					33
11	DLQ G-10	355	-0-	355	1956	355	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10	528	-0-	528	2484	528	3			Y	-0-					33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2484					Y	NO RPT					33

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12200	PERF.10608	- 11728			
08	DLQ G-10	6231	-0-	6231	6231	6231	3			Y	-0-					81
09	DLQ G-10	4341	-0-	4341	10572	4341	3			Y	-0-					81
*10	DLQ G-10	5206	-0-	5206	15778	5206	3			Y	-0-					81
11	DLQ G-10	3492	-0-	3492	19270	3492	3			Y	-0-					81
12	DLQ G-10	5217	-0-	5217	24487	5206	3	11	9	Y	10					91
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24487					Y	NO RPT					91

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12015	PERF.10251	- 11740			
08	DLQ G-10	890	-0-	890	890	890	3			Y	-0-					40
09	DLQ G-10	620	-0-	620	1510	620	3			Y	-0-					40
*10	DLQ G-10	743	-0-	743	2253	743	3			Y	-0-					40
11	DLQ G-10	499	-0-	499	2752	499	3			Y	-0-					40
12	DLQ G-10	743	-0-	743	3495	743	3			Y	-0-					40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3495					Y	NO RPT					40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12150	PERF.11039	- 11910			
08	DLQ G-10	685	-0-	685	685	685	3			Y	-0-					83
09	DLQ G-10	478	-0-	478	1163	478	3			Y	-0-					83
*10	DLQ G-10	573	-0-	573	1736	573	3			Y	-0-					83
11	DLQ G-10	384	-0-	384	2120	384	3			Y	-0-					83
12	DLQ G-10	573	-0-	573	2693	573	3			Y	-0-					83
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2693					Y	NO RPT					83

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	625	-0-	625	625	625	3			Y	22
09	DLQ	G-10	471	-0-	471	1096	471	3			Y	22
*10	DLQ	G-10	522	-0-	522	1618	522	3			Y	22
11	DLQ	G-10	350	-0-	350	1968	350	3			Y	22
12	DLQ	G-10	522	-0-	522	2490	522	3			Y	22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2490					Y	22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292												
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	22
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	22
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	22
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	22
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	22
*01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716												
08		3100 N	1405	-0-	-1695	1094	46	1	1336	2	Y	62
09		2058 X	964	-0-	-1094	-0-	29	1	928	2	Y	29
10		6448 X	979	-0-	-5469	-0-	32	1	936	2	Y	39
11		6240 X	996	-0-	-5244	-0-	27	1	952	2	Y	26
12		2666 X	722	-0-	-1944	-0-	21	1	701	2	Y	17
*01		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	53	1	1649	2	Y	-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720												
08		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	68	1	1974	2	Y	41
09		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	34	9	2818	2	Y	33
10		3100 N	3530	-0-	430	430	116	1	3374	2	Y	69
11		3000 N	3121	-0-	121	551	40	9	2984	2	Y	66
*12		3100 N	4587	-0-	1487	2038	86	1	4456	2	Y	41
*01		3354 X	1316	-0-	-2038	-0-	51	9	1275	2	Y	-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862												
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	983	2	Y	29
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	18	9	989	2	Y	17
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	2	Y	29
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	7	9	1310	2	Y	28
*12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	40	1	1216	2	Y	37
*01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	13	9	1110	2	Y	14

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10698	- 11915
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
08	3627 X	1167	-0-	-2460	-0-	38	1	1109	2	Y	18		30
09	3030 X	1266	-0-	-1764	-0-	20	9	1219	2	Y	8	19 1	19
10	1364 X	932	-0-	-432	-0-	31	1	891	2	Y	9		28
11	1200 X	1194	-0-	-6	-0-	10	9	1141	2	Y	18	20 1	26
12	1302 X	706	-0-	-596	-0-	33	1	686	2	Y	-0-	9 1	17
01	1302 X	601	-0-	-701	-0-	20	1	582	2	Y	-0-	17 1	-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12700	PERF.10540	- 10550
08	961 N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-		73
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-		73
10	806 N	346	-0-	-460	-0-	346	2			N	-0-		73
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		73
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-		73
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-		73
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	11910	PERF. 7966	- 11664
08	4061 X	3555	-0-	-506	-0-	116	1	3381	2	Y	53		87
09	3540 X	3143	-0-	-397	-0-	58	9	3026	2	Y	21	55 1	53
10	3379 X	3157	-0-	-222	-0-	94	1	3019	2	Y	31		84
11	3450 X	2455	-0-	-995	-0-	23	9	2347	2	Y	36	60 1	60
*12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	104	1	3410	2	Y	84	21 1	123
01	3565 X	3076	-0-	-489	-0-	34	9	2852	2	Y	121	191 1	53
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005										TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680	- 10690
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005										TOTAL DEPTH	12200	PERF.10685	- 11936
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WHATLEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 235976		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800			
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
08	992 N	551	-0-	-441	-0-	18	1	524	2	Y	8	23
09	960 N	652	-0-	-308	-0-	20	1	628	2	Y	4	14 1
10	992 N	427	-0-	-565	-0-	14	1	409	2	Y	4	17
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	842	2	Y	13	12 1
12	682 N	295	-0-	-387	-0-	8	1	287	2	Y	-0-	6 1
01	434 N	327	-0-	-107	-0-	10	1	317	2	Y	-0-	12 1

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
WATSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229936		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654			
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	42	1	1042	2	N	-0-	250
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	2	N	-0-	250
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	19	1	655	2	N	-0-	250
11	1050 N	829	-0-	-221	-0-	26	1	803	2	N	-0-	250
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	25	1	917	2	N	-0-	250
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	N	-0-	250

BRAGG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241784		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRAGG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 270561		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090			
08	930 N	828	-0-	-102	-0-	34	1	794	2	N	-0-	27
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	45	1	775	2	N	-0-	27
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	2	N	-0-	27
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	66	1	807	2	N	-0-	27
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	-0-	27
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	73	1	789	2	N	-0-	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			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROBINSON "S"		WELL #: 1		RRCID -> 283992		COMPL. DATE 02/02/2018			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	49 1	627 2	N	10				77
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	11 9	531 2	N	-0-				77
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	40 1	392 2	N	-0-				77
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30 1	323 2	N	-0-				77
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25 1	311 2	N	-0-				77
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	29 1	341 2	N	-0-				77

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667														
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
08	155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	N	-0-			61
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			61
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-			61
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	1	3	1	59
						1	9							
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			59
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	2	N	-0-			59
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616														
08	2387 N	2352	-0-	-35	-0-	172	1	2180	2	N	-0-			37
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	162	1	2149	2	N	4			41
						4	9							
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	172	1	2222	2	N	4			45
						4	9							
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	171	1	2173	2	N	11	22	1	34
						12	9							
12	2387 N	2366	-0-	-21	-0-	172	1	2183	2	N	10			44
						11	9							
*01	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	197	1	2358	2	N	11			55
						12	9							
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560														
08	775 N	674	-0-	-101	-0-	49	1	625	2	N	-0-			11
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	51	1	672	2	N	2			13
						2	9							
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	54	1	702	2	N	3			16
						3	9							
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	56	1	712	2	N	7	8	1	15
						8	9							
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	719	2	N	3			18
						3	9							
*01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	N	1			19
						1	9							
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908														
08	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	161	1	2043	2	N	8			72
						9	9							
09	2190 N	2158	-0-	-32	-0-	151	1	2007	2	N	-0-			72
10	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	160	1	2076	2	N	5			77
						6	9							
11	2130 N	1775	-0-	-355	-0-	129	1	1639	2	N	6	21	1	62
						7	9							
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	179	1	2260	2	N	9			71
						10	9							
*01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	183	1	2188	2	N	6			77
						7	9							

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

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
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	129 1	1634 2	N	10			113
09	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	11 9	1597 2	N	2			115
10	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	120 1	1553 2	N	13			128
11	1710 N	1556	-0-	-154	-0-	14 9	1433 2	N	9	16	1	121
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	113 1	1652 2	N	8			129
*01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	10 9	1651 2	N	8			137

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

08	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	141 1	1797 2	N	-0-			63
09	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	131 1	1742 2	N	-0-			63
10	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	136 1	1760 2	N	4			67
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	4 9	1798 2	N	7	19	1	55
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	141 1	1832 2	N	8			63
*01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	8 9	1835 2	N	2			65

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633												
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677												
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DPMP ENERGY LLC 227740												
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772												
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
08		2666 X	2254	-0-	-412	-0-	2251 2	3 9	Y	3		198
09		2580 X	1460	-0-	-1120	-0-	1460 2		Y	-0-		198
10		2325 N	739	-0-	-1586	-0-	739 2		Y	-0-		198
11		2190 N	1013	-0-	-1177	-0-	1013 2		Y	-0-	173 1	25
12		1519 N	404	-0-	-1115	-0-	404 2		Y	-0-		25
01		744 N	553	-0-	-191	-0-	553 2		Y	-0-		25

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746												
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
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138												
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927												
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
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
08		7750	5980	-0-	-1770	-0-	20756	5980 2	N	-0-		-0-
09		27642	6886	-0-	-20756	-0-		6886 2	N	-0-		-0-
10		6758 #	4020	-0-	-2738	-0-		4020 2	N	-0-		-0-
11		6540 #	4701	-0-	-1839	-0-		4701 2	N	-0-		-0-
12		7130 #	6758	-0-	-372	-0-		6758 2	N	-0-		-0-
01		7130 #	4808	-0-	-2322	-0-		4808 2	N	-0-		-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)		88217 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172868		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686								
GANN, J. C.		WELL #: 1D														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166								
BONNER		WELL #: 1														
08	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	473	1	2483	2	N	3					144
09	2970 X	2757	-0-	-213	-0-	440	1	2316	2	N	1					145
10	3069 X	2814	-0-	-255	-0-	471	1	2342	2	N	1					146
11	2970 X	2964	-0-	-6	-0-	471	1	2491	2	N	2					148
12	3069 X	2882	-0-	-187	-0-	474	1	2406	2	N	2					150
01	2945 X	2811	-0-	-134	-0-	454	1	2353	2	N	4					154

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019 - P/A 03/15/19												

AYCOCK "1"		WELL #: 1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8

UTLEY "C"		WELL #: 1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

AYCOCK #1		WELL #: 2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24

UTLEY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
12	13	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-		71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027								
DANIEL "G"			WELL #:		1	RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12397 - 12546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3875 X	2830	-0-	-1045	-0-	2830	2		Y	-0-		13
09		3750 X	3091	-0-	-659	-0-	3091	2		Y	-0-		13
10		3875 X	3410	-0-	-465	-0-	3410	2		Y	-0-		13
11		3750 X	149	-0-	-3601	-0-	149	2		Y	-0-		13
12		3875 X	1533	-0-	-2342	-0-	1533	2		Y	-0-		13
01		3410 X	176	-0-	-3234	-0-	176	2		Y	-0-		13

BASS "A"			WELL #:		1	RRCID -> 112868		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12419 - 12473	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 1	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018 - P/A 10/29/18													

UTLEY "A"			WELL #:		2X	RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12276 - 12314	
08		1891 X	1752	-0-	-139	-0-	1752	2		N	-0-		72
09		1440 X	913	-0-	-527	-0-	913	2		N	-0-		72
10		1674 X	1004	-0-	-670	-0-	1004	2		N	-0-		72
11		1710 X	87	-0-	-1623	-0-	87	2		N	-0-		72
12		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		72
01		1767 X	835	-0-	-932	-0-	835	2		N	-0-		72

UTLEY "C"			WELL #:		2	RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12516 - 12568	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BASS "A"			WELL #:		2	RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12278 - 12430	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		6
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		6
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		6
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		6
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		6
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		6

UTLEY "H"			WELL #:		2	RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12168 - 12568	
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-		1
09		990 N	298	-0-	-692	-0-	298	2		N	-0-		1
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-		1
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-		1
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		1
*01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		1

DANIEL "G"			WELL #:		2	RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12102 - 12210	
08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-		18
09		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-		18
10		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-		18
11		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-		18
12		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-		18
*01		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-		18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479															
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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440															
08	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	72	1	1377	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	850	-0-	-350	-0-	40	1	810	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	822	-0-	-511	-0-	40	1	782	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	483	-0-	-927	-0-	24	1	459	2	N	-0-			-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	N	-0-			-0-
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382															
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	80	1	420	2	N	1			153
							1	9							
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	76	1	399	2	N	-0-			153
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	82	1	410	2	N	-0-			153
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	76	1	403	2	N	-0-			153
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	69	1	350	2	N	-0-			153
01	496	N	384	-0-	-112	-0-	62	1	322	2	N	-0-			153

CAPP5 WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294															
08	682	N	562	-0-	-120	-0-	90	1	472	2	N	-0-			24
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	109	1	572	2	N	-0-			24
10	682	N	444	-0-	-238	-0-	74	1	370	2	N	-0-			24
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	101	1	533	2	N	-0-			24
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	106	1	537	2	N	-0-			24
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	105	1	542	2	N	1			25
							1	9							

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545															
08	930	N	419	-0-	-511	-0-	419	2			N	-0-			1
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			1
10	868	N	58	-0-	-810	-0-	58	2			N	-0-			1
11	420	N	24	-0-	-396	-0-	24	2			N	-0-			1
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			1
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493															
08	1054	X	30	-0-	-1024	-0-	30	2			N	-0-			48
09	1020	X	49	-0-	-971	-0-	49	2			N	-0-			48
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			48
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			48
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			48
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2						-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2						-0-
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2						-0-
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	208 2						-0-
12	341 N	145	-0-	-196	-0-	145 2						-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2						-0-

UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000			TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546			
08	1240 X	953	-0-	-287	-0-	953 2		N				7
09	1200 X	780	-0-	-420	-0-	780 2		N				7
10	1178 X	526	-0-	-652	-0-	526 2		N				7
11	1140 X	789	-0-	-351	-0-	789 2		N				7
12	961 X	864	-0-	-97	-0-	864 2		N				7
01	961 X	768	-0-	-193	-0-	768 2		N				7

UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452			
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N				9
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	526 2		N				9
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		N				9
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N				9
12	558 N	253	-0-	-305	-0-	253 2		N				9
01	558 N	67	-0-	-491	-0-	67 2		N				9

BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600			
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N				1
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N				1
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N				1
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N				1
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N				1
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2		N				1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274			
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	69 1	1311 2	N				129
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	59 1	1182 2	N				129
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	66 1	1277 2	N				129
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	63 1	1173 2	N				129
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	60 1	1151 2	N				129
*01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	66 1	1290 2	N				129

UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435			
08	4464 X	3318	-0-	-1146	-0-	3318 2		N				27
09	4320 X	3527	-0-	-793	-0-	3527 2		N				27
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2		N				27
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2		N				27
12	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 2		N				27
*01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2		N				27

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428			
08	434 N	169	-0-	-265	-0-	169 2		N				21
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N				21
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-		N				21
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N				21
12	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N				21
*01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N				21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027							
DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554	
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
08	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 2	N	-0-	1
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	1
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-	1
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-	1
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2	N	-0-	1
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-	1

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180	
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2	N	-0-	-0-
09	870 N	608	-0-	-262	-0-	608 2	N	-0-	-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-	-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-	-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-	-0-
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-	-0-

BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500	
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2	N	-0-	28
09	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	N	-0-	28
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2	N	-0-	28
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-	28
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	N	-0-	28
*01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-	28

UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065	
08	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	2476 2	N	-0-	2
09	2550 X	1925	-0-	-625	-0-	1925 2	N	-0-	2
10	2635 X	2442	-0-	-193	-0-	2442 2	N	-0-	2
11	2550 X	2070	-0-	-480	-0-	2070 2	N	-0-	2
12	2480 X	1943	-0-	-537	-0-	1943 2	N	-0-	2
*01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2	N	-0-	2

UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152	
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	13
09	630 N	460	-0-	-170	-0-	460 2	N	-0-	13
10	558 N	458	-0-	-100	-0-	458 2	N	-0-	13
11	630 N	269	-0-	-361	-0-	269 2	N	-0-	13
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-	13
*01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-	13

BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190	
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-	65
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-	65
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2	N	-0-	65
11	1740 N	900	-0-	-840	-0-	900 2	N	-0-	65
12	1333 N	748	-0-	-585	-0-	747 2	N	1	66
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-	66

UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370	
08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2	N	-0-	127
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	N	-0-	127
10	2480 X	326	-0-	-2154	-0-	326 2	N	-0-	127
11	2400 X	1530	-0-	-870	-0-	1530 2	N	-0-	127
12	2852 X	1265	-0-	-1587	-0-	1265 2	N	-0-	127
01	2852 X	1214	-0-	-1638	-0-	1214 2	N	-0-	127

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028														
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

08		6638 X	4313	-0-	-2325	-0-	4313	2		N	-0-			2
09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			2
10		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		N	-0-			2
11		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			2
12		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			2
*01		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			2

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450														
08		2604 X	2116	-0-	-488	-0-	2116	2		N	-0-			90
09		2520 X	1260	-0-	-1260	-0-	1260	2		N	-0-			90
10		2604 X	2422	-0-	-182	-0-	2422	2		N	-0-			90
11		2520 X	2368	-0-	-152	-0-	2368	2		N	-0-			90
12		2604 X	2034	-0-	-570	-0-	2034	2		N	-0-			90
01		2418 X	1675	-0-	-743	-0-	1675	2		N	-0-			90

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490														
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			23
09		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			23
10		3100 N	3171	-0-	71	-0-	3171	2		N	-0-			23
11		3000 N	2971	-0-	-29	-0-	2971	2		N	-0-			23
12		3074 N	3032	-0-	-42	-0-	3032	2		N	-0-			23
01		2387 X	1892	-0-	-495	-0-	1892	2		N	-0-			23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530														
08		1612 N	464	-0-	-1148	-0-	464	2		N	-0-			27
09		870 N	826	-0-	-44	-0-	826	2		N	-0-			27
10		868 N	241	-0-	-627	-0-	241	2		N	-0-			27
11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			27
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			27
*01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			27

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420														
08		1984 N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2		N	-0-			34
09		1560 N	1164	-0-	-396	-0-	1164	2		N	-0-			34
10		1984 N	1620	-0-	-364	-0-	1620	2		N	-0-			34
11		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			34
12		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			34
01		1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1548	2		N	-0-			34

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049														
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
12		682 N	370	-0-	-312	-0-	370	2		N	-0-			-0-
01		1147 N	349	-0-	-798	-0-	349	2		N	-0-			-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049														
08		3348 X	2336	-0-	-1012	-0-	2336	2		N	-0-			103
09		3240 X	2403	-0-	-837	-0-	2403	2		N	-0-			103
10		2914 X	2406	-0-	-508	-0-	2406	2		N	-0-			103
11		2550 X	2514	-0-	-36	-0-	2514	2		N	-0-			103
12		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			103
*01		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-			103

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450		
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
08	3534 X	2879	-0-	-655	-0-	2879 2	N	-0-		73
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	-0-		73
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2	N	-0-		73
11	2790 X	2382	-0-	-408	-0-	2382 2	N	-0-		73
12	3441 X	2587	-0-	-854	-0-	2587 2	N	-0-		73
01	3441 X	3272	-0-	-169	-0-	3272 2	N	-0-		73

UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064		
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2	N	-0-		64
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2	N	-0-		64
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-		64
11	2100 N	1892	-0-	-208	-0-	1892 2	N	-0-		64
12	2170 N	1968	-0-	-202	-0-	1968 2	N	-0-		64
*01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2	N	-0-		64

UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500		
08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2	N	-0-		3
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2	N	-0-		3
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2	N	-0-		3
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	N	-0-		3
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2	N	-0-		3
*01	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2	N	-0-		3

UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140		
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-		2
09	1470 X	1160	-0-	-310	-0-	1160 2	N	-0-		2
10	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-		2
11	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2	N	-0-		2
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-		2
*01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2	N	-0-		2

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530		
08	2542 X	1995	-0-	-547	-0-	1995 2	N	-0-		28
09	2460 X	1740	-0-	-720	-0-	1740 2	N	-0-		28
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2	N	-0-		28
11	2460 X	1820	-0-	-640	-0-	1820 2	N	-0-		28
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2	N	-0-		28
*01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2	N	-0-		28

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542		
08	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2	N	-0-		49
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2	N	-0-		49
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2	N	-0-		49
11	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2	N	-0-		49
12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2	N	-0-		49
*01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 2	N	-0-		49

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		1
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		1
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
DANIEL "G"		WELL #:		7	RRCID ->	202840	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	12678	PERF.12430 - 12500				
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
08	961 N	709	-0-	-252	-0-	709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #:		17	RRCID ->	204376	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11989 - 12120				
08	2325 X	2316	-0-	-9	-0-	2316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
09	2250 X	2238	-0-	-12	-0-	2238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
10	2325 N	1406	-0-	-919	-0-	1406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
11	2250 N	1303	-0-	-947	-0-	1303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
12	3100 N	3604	-0-	504	-0-	3604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
*01	3100 N	4306	-0-	1206	-0-	1710	4306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2

UTLEY "C"		WELL #:		19	RRCID ->	204738	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12470 - 12540				
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	2139 N	1288	-0-	-851	-0-	1288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	1961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

UTLEY "C"		WELL #:		22	RRCID ->	204740	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12344 - 12394				
08	2697 X	575	-0-	-2122	-0-	575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
09	930 X	607	-0-	-323	-0-	607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
10	2697 X	781	-0-	-1916	-0-	781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
11	2610 X	686	-0-	-1924	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
12	2697 X	635	-0-	-2062	-0-	635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
01	775 X	502	-0-	-273	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49

UTLEY "C"		WELL #:		18	RRCID ->	206177	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12709	PERF.12050 - 12514				
08	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	620 N	312	-0-	-308	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	510 N	37	-0-	-473	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-589		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-310		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

UTLEY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	206679	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	12552	PERF.11934 - 12370				
08	2821 X	1618	-0-	-1203	-0-	1618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
09	2730 X	820	-0-	-1910	-0-	820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
10	2108 X	951	-0-	-1157	-0-	951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
11	2040 X	693	-0-	-1347	-0-	693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
12	2015 X	223	-0-	-1792	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
*01	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12

UTLEY "A"		WELL #:		14	RRCID ->	207242	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12629	PERF.11954 - 12426				
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
12	3100 N	5236	-0-	2136	-0-	2136	5236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128
*01	2912 N	776	-0-	-2136	-0-	776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027						
UTLEY "A"				WELL #: 15	RRCID -> 207295	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11956	- 12126	
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
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		1
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		1
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-		1
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-		1
12	713 X	391	-0-	-322	-0-	391 2	N	-0-		1
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-		1

UTLEY "C"				WELL #: 20	RRCID -> 207306	COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 12702	PERF.12040	- 12515	
08	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2062 2	N	-0-		26
09	2340 N	1768	-0-	-572	-0-	1768 2	N	-0-		26
10	2294 N	1877	-0-	-417	-0-	1877 2	N	-0-		26
11	2010 N	1067	-0-	-943	-0-	1067 2	N	-0-		26
12	1829 N	1126	-0-	-703	-0-	1126 2	N	-0-		26
01	1891 N	1389	-0-	-502	-0-	1389 2	N	-0-		26

BASS "A"				WELL #: 6	RRCID -> 207969	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 12608	PERF.12395	- 12435	
08	2790 X	115	-0-	-2675	-0-	115 2	N	-0-		64
09	2700 X	529	-0-	-2171	-0-	529 2	N	-0-		64
10	2790 X	2714	-0-	-76	-0-	2714 2	N	-0-		64
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	N	-0-		64
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2	N	-0-		64
01	2728 X	2202	-0-	-526	-0-	2202 2	N	-0-		64

UTLEY "A"				WELL #: 13	RRCID -> 208128	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 12667	PERF.11955	- 12047	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	526		N	-0-		-0-
09	526 X	-0-	-0-	-526	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UTLEY "C"				WELL #: 24	RRCID -> 211615	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 12762	PERF.12109	- 12208	
08	2480 X	1587	-0-	-893	-0-	1587 2	N	-0-		2
09	2400 X	2370	-0-	-30	-0-	2370 2	N	-0-		2
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2	N	-0-		2
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 2	N	-0-		2
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 2	N	-0-		2
*01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 2	N	-0-		2

UTLEY "C"				WELL #: 21	RRCID -> 212118	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 12704	PERF.12158	- 12590	
08	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793 2	N	-0-		1
09	1710 N	851	-0-	-859	-0-	851 2	N	-0-		1
10	1643 N	743	-0-	-900	-0-	743 2	N	-0-		1
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-		1
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-		1
*01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-		1

BASS "A"				WELL #: 8	RRCID -> 212422	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 12770	PERF.12104	- 12642	
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2	N	-0-		39
09	3180 X	2883	-0-	-297	-0-	2883 2	N	-0-		39
10	3038 X	2876	-0-	-162	-0-	2876 2	N	-0-		39
11	3180 X	2636	-0-	-544	-0-	2636 2	N	-0-		39
12	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3193 2	N	-0-		39
*01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2	N	-0-		39

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12414 -	12642			
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
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2			N	-0-			25
09	300 N	272	-0-	-28	-0-		272	2			N	-0-			25
10	279 N	270	-0-	-9	-0-		270	2			N	-0-			25
11	270 N	261	-0-	-9	-0-		261	2			N	-0-			25
12	279 N	262	-0-	-17	-0-		262	2			N	-0-			25
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-			25

DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12580 -	12610			
08	14B2 EXT	3213	-0-	3213	24713		3213	2			N	-0-			13
09	24728 X	15	-0-	-24713	-0-		15	2			N	-0-			13
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			13
11	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-						N	-0-			13
12	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-						N	-0-			13
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-						N	-0-			13

DANIEL "G"		WELL #:		8	RRCID ->	213051	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12794	PERF.12260 -	12746			
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1303	2			N	-0-			59
09	1350 N	962	-0-	-388	-0-		962	2			N	-0-			59
10	1147 N	907	-0-	-240	-0-		907	2			N	-0-			59
11	1260 N	1132	-0-	-128	-0-		1132	2			N	-0-			59
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	2			N	-0-			59
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069	2			N	-0-			59

DUBOSE		WELL #:		3	RRCID ->	213104	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10172 -	11236			
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-		30	1	291	2	N	-0-			105
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-		32	1	295	2	N	-0-			105
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-		30	1	296	2	N	12			117
							13	9							
11	300 N	230	-0-	-70	-0-		22	1	197	2	N	10			127
							11	9							
12	341 N	221	-0-	-120	-0-		20	1	195	2	N	5			132
							6	9							
01	341 N	212	-0-	-129	-0-		20	1	190	2	N	2			134
							2	9							

UTLEY "C"		WELL #:		25	RRCID ->	214153	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12170 -	12440			
08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-		2007	2			N	-0-			79
09	1890 X	1792	-0-	-98	-0-		1792	2			N	-0-			79
10	1953 X	1894	-0-	-59	-0-		1894	2			N	-0-			79
11	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-		2151	2			N	-0-			79
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-		2170	2			N	-0-			79
*01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-		2362	2			N	-0-			79

DUBOSE		WELL #:		1	RRCID ->	215511	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11210 -	12056			
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		132	1	1291	2	N	17			64
							19	9							
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		147	1	1369	2	N	-0-			64
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		115	1	1150	2	N	16			80
							18	9							
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		128	1	1132	2	N	34			114
							37	9							
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		117	1	1148	2	N	37			151
							41	9							
01	1240 N	1124	-0-	-116	-0-		105	1	979	2	N	36			187
							40	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BASS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	216615	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12822	PERF.12626 - 12656	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-		12	
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-		12	
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-		12	
11	1560 N	848	-0-	-712	-0-	848	2	N	-0-		12	
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-		12	
*01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-		12	

BASS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	216618	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12843	PERF.12111 - 12636	
08	3410 X	3091	-0-	-319	-0-	3091	2	N	-0-		4	
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2	N	-0-		4	
10	3410 X	3017	-0-	-393	-0-	3017	2	N	-0-		4	
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-		4	
12	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-		4	
*01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	N	-0-		4	

UTLEY "C"		WELL #:		27	RRCID ->	216978	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12708	PERF. 0 - 12134	
08	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-		28	
09	1440 X	1417	-0-	-23	-0-	1417	2	N	-0-		28	
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-		28	
11	1440 X	1165	-0-	-275	-0-	1165	2	N	-0-		28	
12	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-		28	
*01	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-		28	

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		4	RRCID ->	217308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF.11804 - 12190	
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		32	
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		32	
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		32	
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		32	
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		32	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	

BASS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	217416	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12550 - 12620	
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-		-0-	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		-0-	
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-		-0-	
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		-0-	
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-	
01	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2	N	-0-		-0-	

UTLEY "C"		WELL #:		28	RRCID ->	217518	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12288 - 12482	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

UTLEY "H"		WELL #:		7	RRCID ->	217560	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12719	PERF.12308 - 12694	
08	2511 X	2099	-0-	-412	-0-	2099	2	N	-0-		51	
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-		51	
10	2449 N	2019	-0-	-430	-0-	2019	2	N	-0-		51	
11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-		51	
12	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2458	2	N	-0-		51	
*01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-		51	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656												
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		
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-	1
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-	1
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-	1
11	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2		N	-0-	1
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-	1
*01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-	1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826												
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	400	1	3912	2	N	42
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	359	1	3349	2	N	42
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	408	1	4073	2	N	42
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	364	1	3218	2	N	42
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	499	1	4911	2	N	42
*01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	489	1	4568	2	N	42

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979												
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	449	1	4391	2	N	70
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	428	1	3998	2	N	70
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	457	1	4564	2	N	70
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	444	1	3926	2	N	70
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	403	1	3968	2	N	70
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	434	1	4055	2	N	70

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558												
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-	-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	-0-
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644												
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-	5
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-	5
10	2728	N	2722	-0-	-6	-0-	2722	2		N	-0-	5
11	2580	N	2268	-0-	-312	-0-	2268	2		N	-0-	5
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-	5
*01	3100	N	3259	-0-	159	-0-	3259	2		N	-0-	5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592												
08	2108	X	1771	-0-	-337	-0-	1771	2		N	-0-	71
09	2040	X	174	-0-	-1866	-0-	174	2		N	-0-	71
10	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	1931	2		N	-0-	71
11	1890	X	1790	-0-	-100	-0-	1790	2		N	-0-	71
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-	71
01	1922	N	975	-0-	-947	-0-	975	2		N	-0-	71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408								
08	3534 X	2392	-0-	-1142	-0-	2392	2			N	-0-					27
09	3420 X	2376	-0-	-1044	-0-	2376	2			N	-0-					27
10	2945 X	2870	-0-	-75	-0-	2870	2			N	-0-					27
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					27
12	2945 X	2100	-0-	-845	-0-	2100	2			N	-0-					27
*01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					27

BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C"		WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494								
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					13
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					13
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					13
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					13
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					13
*01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					13

KEILS, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246								
08	775 N	662	-0-	-113	-0-	290	1	372	2	N	-0-					128
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	305	1	427	2	N	-0-					128
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	315	1	432	2	N	-0-					128
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	305	1	400	2	N	-0-					128
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	297	1	366	2	N	-0-					128
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	301	1	405	2	N	-0-					128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734													
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	

08		14B2 EXT	1816	-0-	1816	5638	1816	2		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	1461	-0-	1461	7099	1461	2		N	-0-	-0-	
10		8175 X	1076	-0-	-7099	-0-	1076	2		N	-0-	-0-	
11		1770 N	971	-0-	-799	-0-	971	2		N	-0-	-0-	
12		1519 N	898	-0-	-621	-0-	898	2		N	-0-	-0-	
01		1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2		N	-0-	-0-	

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272													
08		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-	3	
09		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-	3	
10		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2		N	-0-	3	
11		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-	3	
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-	3	
*01		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-	3	

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562													
08		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-	1	
09		840 N	705	-0-	-135	-0-	705	2		N	-0-	1	
10		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-	1	
11		3000 N	3109	-0-	109	109	3109	2		N	-0-	1	
12		2576 N	2467	-0-	-109	-0-	2467	2		N	-0-	1	
*01		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-	1	

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430													
08		651 N	454	-0-	-197	-0-	454	2		N	-0-	1	
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	2		N	-0-	1	
10		837 N	136	-0-	-701	-0-	136	2		N	-0-	1	
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	1	
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	1	
*01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-	1	

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190													
08		2356 N	2213	-0-	-143	-0-	110	1	2103	2	N	-0-	55
09		2190 N	1999	-0-	-191	-0-	95	1	1904	2	N	-0-	55
10		2294 N	2257	-0-	-37	-0-	111	1	2146	2	N	-0-	55
11		2130 N	2112	-0-	-18	-0-	107	1	2005	2	N	-0-	55
12		2077 N	1992	-0-	-85	-0-	98	1	1894	2	N	-0-	55
01		2263 N	2159	-0-	-104	-0-	105	1	2054	2	N	-0-	55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193													
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-	1	
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-	1	
10		589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2		N	-0-	1	
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-	1	
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-	1	
*01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-	1	

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456													
08		496 N	280	-0-	-216	-0-	280	2		N	-0-	66	
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-	66	
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-	66	
11		270 N	152	-0-	-118	-0-	152	2		N	-0-	66	
12		1953 N	1285	-0-	-668	-0-	1285	2		N	-0-	66	
01		1891 N	1343	-0-	-548	-0-	1343	2		N	-0-	66	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "A"		WELL #:		16	RRCID ->	226555	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12054 - 12520	
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
08	1426 N	733	-0-	-693	-0-	733	2					2
09	1380 N	740	-0-	-640	-0-	740	2					2
10	930 N	565	-0-	-365	-0-	565	2					2
11	720 N	361	-0-	-359	-0-	361	2					2
12	775 N	385	-0-	-390	-0-	385	2					2
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2					2

BASS A		WELL #:		19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11876 - 12030	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BASS "A"		WELL #:		23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12050 - 12536	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

UTLEY "H"		WELL #:		6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 1282 - 12744	
08	3100 N	3169	-0-	69	69	3169	2					30
09	3000 N	4789	-0-	1789	1858	4789	2					30
10	3100 N	5320	-0-	2220	4078	5320	2					30
11	7747 X	3669	-0-	-4078	-0-	3669	2					30
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2					30
*01	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2					30

UTLEY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12347 - 12397	
08	3193 X	2414	-0-	-779	-0-	2414	2					81
09	3090 X	1796	-0-	-1294	-0-	1796	2					81
10	3193 X	2521	-0-	-672	-0-	2521	2					81
11	3090 X	1943	-0-	-1147	-0-	1943	2					81
12	3193 X	2351	-0-	-842	-0-	2351	2					81
*01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2					81

UTLEY "A"		WELL #:		20	RRCID ->	231234	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12093 - 12214	
08	961 N	315	-0-	-646	-0-	315	2					1
09	1110 N	760	-0-	-350	-0-	760	2					1
10	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2					1
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2					1
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2					1
*01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2					1

UTLEY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	231237	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12005 - 12164	
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2					1
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2					1
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2					1
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2					1
12	1612 N	442	-0-	-1170	-0-	442	2					1
01	620 N	313	-0-	-307	-0-	313	2					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027											
DANIEL "G"			WELL #: 12		RRCID -> 231873			COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665			
M	ALLOW 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "H"			WELL #: 4		RRCID -> 232106			COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

MARTIN			WELL #: 2		RRCID -> 232284			COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892			
08	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	256	1	1341	2	N	7			161
						8	9							
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	246	1	1293	2	N	-0-			161
10	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	272	1	1353	2	N	1			162
						1	9							
11	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	222	1	1177	2	N	2			164
						2	9							
12	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	248	1	1259	2	N	1			165
						1	9							
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	278	1	1437	2	N	10			175
						11	9							

UTLEY "A"			WELL #: 23		RRCID -> 232301			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

AYCOCK "1"			WELL #: 5		RRCID -> 233510			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440			
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			74
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			74
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			74
11	840 N	695	-0-	-145	-0-	695	2			N	-0-			74
12	868 N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-			74
01	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-			74

BASS "A"			WELL #: 20		RRCID -> 234291			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650			
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			25
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			25
10	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-			25
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			25
12	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-			25
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		6851 X	5065	-0-	-1786	-0-	252	1	4813	2	N	-0-			-0-
09		6630 X	5884	-0-	-746	-0-	280	1	5604	2	N	-0-			-0-
10		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	323	1	6245	2	N	-0-			-0-
11		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	333	1	6249	2	N	-0-			-0-
12		6076 X	5635	-0-	-441	-0-	277	1	5358	2	N	-0-			-0-
01		6572 X	5320	-0-	-1252	-0-	260	1	5060	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376															
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			32
09		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			32
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			32
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			32
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			32
*01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675															
08		6138 X	4810	-0-	-1328	-0-	239	1	4571	2	N	-0-			-0-
09		5760 X	4097	-0-	-1663	-0-	195	1	3902	2	N	-0-			-0-
10		5890 X	4402	-0-	-1488	-0-	216	1	4186	2	N	-0-			-0-
11		4920 X	4321	-0-	-599	-0-	219	1	4102	2	N	-0-			-0-
12		4929 X	4001	-0-	-928	-0-	197	1	3804	2	N	-0-			-0-
*01		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	245	1	4773	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370															
08		16833 X	11639	-0-	-5194	-0-	2574	1	9065	2	N	-0-			-0-
09		16290 X	11598	-0-	-4692	-0-	2620	1	8978	2	N	-0-			-0-
10		15221 X	12398	-0-	-2823	-0-	2743	1	9655	2	N	-0-			-0-
11		13890 X	11724	-0-	-2166	-0-	2655	1	9069	2	N	-0-			-0-
12		13640 X	10512	-0-	-3128	-0-	2513	1	7999	2	N	-0-			-0-
*01		12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	2762	1	10074	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583															
08		13175 X	11276	-0-	-1899	-0-	1845	1	9431	2	N	-0-			-0-
09		12750 X	10586	-0-	-2164	-0-	1744	1	8842	2	N	-0-			-0-
10		15066 X	11513	-0-	-3553	-0-	1942	1	9571	2	N	-0-			-0-
11		14580 X	9559	-0-	-5021	-0-	1767	1	7792	2	N	-0-			-0-
12		15066 X	12056	-0-	-3010	-0-	1878	1	10178	2	N	-0-			-0-
*01		12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	2000	1	10759	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230															
08		4433 X	3888	-0-	-545	-0-	193	1	3695	2	N	-0-			-0-
09		4290 X	3512	-0-	-778	-0-	167	1	3345	2	N	-0-			-0-
10		4154 X	3784	-0-	-370	-0-	186	1	3598	2	N	-0-			-0-
11		3960 X	3562	-0-	-398	-0-	180	1	3382	2	N	-0-			-0-
12		3937 X	3412	-0-	-525	-0-	168	1	3244	2	N	-0-			-0-
01		3875 X	3683	-0-	-192	-0-	180	1	3503	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027											
MOODY ESTATES GAS UNIT 1			WELL #:		10H	RRCID ->	261741	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12472 PERF.13000 - 15600					
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	EOM BALANCE

08		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	3976	1	8080	2	N	-0-				-0-
09		13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	3940	1	10050	2	N	-0-				-0-
10		11904 X	10903	-0-	-1001	-0-	3805	1	7098	2	N	-0-				-0-
11		11670 X	10985	-0-	-685	-0-	3820	1	7165	2	N	-0-				-0-
12		14105 X	10801	-0-	-3304	-0-	3692	1	7109	2	N	-0-				-0-
01		14105 X	12116	-0-	-1989	-0-	3863	1	8253	2	N	-0-				-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250 PERF.11048 - 12090					
08		1674 N	1480	-0-	-194	-0-	137	1	1343	2	N	-0-				54
09		1560 N	1499	-0-	-61	-0-	145	1	1354	2	N	-0-				54
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	137	1	1372	2	N	-0-				54
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	152	1	1343	2	N	-0-				54
12		1550 N	1181	-0-	-369	-0-	109	1	1072	2	N	-0-				54
01		1519 N	1021	-0-	-498	-0-	99	1	922	2	N	-0-				54

UTLEY 'A'			WELL #:		26	RRCID ->	275552	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13456 PERF.12394 - 12434					
08		6603 X	6550	-0-	-53	-0-	6537	2	13	9	N	12				48
09		6270 X	6184	-0-	-86	-0-	6138	2	46	9	N	42				90
10		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6201	2	68	9	N	62				152
11		6330 X	6264	-0-	-66	-0-	6169	2	95	9	N	86				238
12		6541 X	5408	-0-	-1133	-0-	5382	2	26	9	N	24				262
*01		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-				262

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2			WELL #:		11H	RRCID ->	277486	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	12433 PERF.12885 - 14610					
08		12679 X	9666	-0-	-3013	-0-	480	1	9186	2	N	-0-				-0-
09		11220 X	10298	-0-	-922	-0-	489	1	9809	2	N	-0-				-0-
10		11594 X	10232	-0-	-1362	-0-	503	1	9729	2	N	-0-				-0-
11		11220 X	10063	-0-	-1157	-0-	509	1	9554	2	N	-0-				-0-
12		10633 X	9279	-0-	-1354	-0-	456	1	8823	2	N	-0-				-0-
01		10633 X	7922	-0-	-2711	-0-	387	1	7535	2	N	-0-				-0-

CRATON OPERATING LLC			WELL #:		186717	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	11106 PERF. 9657 - 9664					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC			WELL #:		189405	RRCID ->	117580	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	12505 PERF.11966 - 12369					
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	2	Y	-0-				-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	Y	-0-				-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-				-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-				-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-				-0-
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634		
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
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	Y	-0-	-0-

MCILVEEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	N	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-	-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 2	N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	N	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	N	-0-	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	8 1	141 2	N	-0-	-0-

AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748		
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	129 1	2355 2	Y	-0-	-0-
09	2400 N	2360	-0-	-40	-0-	125 1	2235 2	Y	-0-	-0-
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	133 1	2284 2	Y	-0-	-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	130 1	2213 2	Y	-0-	-0-
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	126 1	2286 2	Y	-0-	-0-
01	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	122 1	2261 2	Y	-0-	-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565		
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	60 1	1097 2	Y	-0-	-0-
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	58 1	1042 2	Y	-0-	-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61 1	1038 2	Y	-0-	-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	56 1	956 2	Y	-0-	-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	56 1	1009 2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	53 1	989 2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294		
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764		
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	45 1	596 2	Y	-0-	-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	52 1	658 2	Y	-0-	-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	45 1	635 2	Y	-0-	-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	45 1	614 2	Y	-0-	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32 1	472 2	Y	-0-	-0-
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	42 1	732 2	Y	-0-	-0-

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132		
08	2418 N	324	-0-	-2094	-0-	23 1	301 2	Y	-0-	25
09	1500 N	449	-0-	-1051	-0-	33 1	416 2	Y	-0-	25
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	100 1	1403 2	Y	-0-	25
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	121 1	1654 2	Y	-0-	25
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	131 1	1939 2	Y	-0-	25
*01	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	156 1	2750 2	Y	-0-	25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059				
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	177	1	2344	2	Y	-0-	-0-
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	172	1	2179	2	Y	-0-	-0-
10	2480 N	2359	-0-	-121	-0-	157	1	2202	2	Y	-0-	-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	180	1	2462	2	Y	-0-	-0-
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	110	1	1617	2	Y	-0-	-0-
*01	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	149	1	2624	2	Y	-0-	-0-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168				
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	103	1	1361	2	Y	-0-	-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1245	2	Y	-0-	-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-	-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	95	1	1297	2	Y	-0-	-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	Y	-0-	-0-
*01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	83	1	1462	2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230				
08	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	92	1	1224	2	Y	-0-	-0-
09	1440 N	1226	-0-	-214	-0-	90	1	1136	2	Y	-0-	-0-
10	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	81	1	1133	2	Y	-0-	-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	88	1	1198	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	57	1	842	2	Y	-0-	-0-
*01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	71	1	1241	2	Y	-0-	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097				
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	661	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	40	1	511	2	Y	-0-	-0-
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	39	1	551	2	Y	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	4777	-0-	1677	1677	303	1	4474	2	Y	-0-	-0-
*01	3100 N	9069	-0-	5969	7646	488	1	8581	2	Y	-0-	-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663				
08	2666 N	2643	-0-	-23	-0-	137	1	2506	2	Y	-0-	-0-
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	138	1	2475	2	Y	-0-	-0-
10	2666 N	1735	-0-	-931	-0-	96	1	1639	2	Y	-0-	-0-
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	93	1	1586	2	Y	-0-	-0-
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	91	1	1651	2	Y	-0-	-0-
*01	3100 N	3183	-0-	83	83	163	1	3020	2	Y	-0-	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152				
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	149	1	1980	2	Y	-0-	-0-
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	132	1	1672	2	Y	-0-	-0-
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	145	1	2034	2	Y	-0-	-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	96	1	1304	2	Y	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
01	930 N	14	-0-	-916	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351				
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	135	1	1792	2	Y	-0-	-0-
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	134	1	1694	2	Y	-0-	-0-
10	1953 N	1845	-0-	-108	-0-	123	1	1722	2	Y	-0-	-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	129	1	1755	2	Y	-0-	-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	72	1	1069	2	Y	-0-	-0-
*01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	114	1	2006	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3110	-0-	10	117	31	1	3079	2	N	-0-						20
09		3125 X	3008	-0-	-117	-0-	30	1	2978	2	N	-0-						20
10		3038 X	2683	-0-	-355	-0-	28	1	2655	2	N	-0-						20
11		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	60	1	2953	2	N	-0-						20
12		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	60	1	3385	2	N	-0-						20
*01		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	60	1	3344	2	N	-0-						20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

08		527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-						1
09		510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-						1
10		558 N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-						1
11		510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-						1
12		496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-						1
01		496 N	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-						1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

08		4650 X	4500	-0-	-150	-0-	4497	3	3	9	N	3	3	1				2
09		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-						2
10		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4904	3	2	9	N	2	2	1				2
11		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4463	3	1	9	N	1	1	1				2
12		4898 X	4760	-0-	-138	-0-	4759	3	1	9	N	1	1	1				2
01		4898 X	3668	-0-	-1230	-0-	3668	3			N	-0-						2

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-						-0-
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-						-0-
10		2232 N	1396	-0-	-836	-0-	1396	3			Y	-0-						-0-
11		2040 N	1357	-0-	-683	-0-	1357	3			Y	-0-						-0-
12		1457 N	1238	-0-	-219	-0-	1238	3			Y	-0-						-0-
01		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			Y	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	3	Y	-0-	-0-
09		1380 N	1337	-0-	-43	-0-	-0-	1337	3	Y	-0-	-0-
10		1426 N	1262	-0-	-164	-0-	-0-	1262	3	Y	-0-	-0-
11		1380 N	1220	-0-	-160	-0-	-0-	1220	3	Y	-0-	-0-
12		1395 N	1059	-0-	-336	-0-	-0-	1059	3	Y	-0-	-0-
01		1271 N	751	-0-	-520	-0-	-0-	751	3	Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110												
08		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	3668	3	1 9 Y	1	-0-
09		3510 X	3470	-0-	-40	-0-	-0-	3470	3	Y	1 1	-0-
10		3658 X	3314	-0-	-344	-0-	-0-	3314	3	Y		-0-
11		3540 X	3446	-0-	-94	-0-	-0-	3446	3	Y		-0-
12		3658 X	3347	-0-	-311	-0-	-0-	3347	3	Y		-0-
01		3658 X	3320	-0-	-338	-0-	-0-	3320	3	Y		-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796												
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	18
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-	18
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-	18
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-	18
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	18
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256												
08		2573 X	1916	-0-	-657	-0-	-0-	1916	3	Y	-0-	-0-
09		2220 X	6	-0-	-2214	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	-0-
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953												
08		372 N	257	-0-	-115	-0-	-0-	257	3	Y	-0-	-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-	-0-
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	258	3	Y	-0-	-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	232	3	Y	-0-	-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	3	Y	-0-	-0-
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	3	Y	-0-	-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262												
08		782 X	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3	Y	-0-	-0-
09		690 X	684	-0-	-6	-0-	-0-	684	3	Y	-0-	-0-
10		837 X	585	-0-	-252	-0-	-0-	585	3	Y	-0-	-0-
11		810 X	364	-0-	-446	-0-	-0-	364	3	Y	-0-	-0-
12		837 X	713	-0-	-124	-0-	-0-	713	3	Y	-0-	-0-
*01		848 X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-		-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-		-0-
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	Y	-0-		-0-
*01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	Y	-0-		-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727												
08		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	Y	-0-		-0-
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	Y	-0-		-0-
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	Y	-0-		-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	Y	-0-		-0-
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	Y	-0-		-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168												
08		992 N	975	-0-	-17	-0-	975	3	Y	-0-		-0-
09		960 N	950	-0-	-10	-0-	950	3	Y	-0-		-0-
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	Y	-0-		-0-
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	Y	-0-		-0-
12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	Y	-0-		-0-
*01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755												
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298												
08		899 N	736	-0-	-163	-0-	736	3	Y	-0-		-0-
09		780 N	723	-0-	-57	-0-	723	3	Y	-0-		-0-
10		775 N	651	-0-	-124	-0-	651	3	Y	-0-		-0-
11		720 N	669	-0-	-51	-0-	669	3	Y	-0-		-0-
12		744 N	567	-0-	-177	-0-	567	3	Y	-0-		-0-
01		651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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												
08		T. A.	1150	-0-	1150	1150	1150	3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	1107	-0-	1107	2257	1107	3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	1158	-0-	1158	3415	1158	3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	927	-0-	927	4342	927	3	Y	-0-		-0-
12		6848 X	2506	-0-	-4342	-0-	2506	3	Y	-0-		-0-
*01		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314																	
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

08		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4785	3	2	9	Y	2		2	1	-0-	
09		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			Y	-0-				-0-	
10		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3988	3	1	9	Y	1		1	1	-0-	
11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			Y	-0-				-0-	
12		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			Y	-0-				-0-	
*01		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			Y	-0-				-0-	

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428																	
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-				-0-	
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-				-0-	
10		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-				-0-	
11		900 N	883	-0-	-17	-0-	883	3			Y	-0-				-0-	
12		930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-				-0-	
01		899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3			Y	-0-				-0-	

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643																	
08		1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1346	3			Y	-0-				-0-	
09		1410 N	1110	-0-	-300	-0-	1110	3			Y	-0-				-0-	
10		1333 N	1098	-0-	-235	-0-	1098	3			Y	-0-				-0-	
11		1290 N	988	-0-	-302	-0-	988	3			Y	-0-				-0-	
12		1147 N	955	-0-	-192	-0-	955	3			Y	-0-				-0-	
01		1085 N	930	-0-	-155	-0-	930	3			Y	-0-				-0-	

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611																	
08		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4087	3	1	9	Y	1		1	1	-0-	
09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-				-0-	
10		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-				-0-	
11		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-				-0-	
12		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			Y	-0-				-0-	
*01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-				-0-	

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237																	
08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	3	1	9	Y	1		1	1	-0-	
09		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-				-0-	
10		3472 X	2426	-0-	-1046	-0-	2426	3			Y	-0-				-0-	
11		3360 X	741	-0-	-2619	-0-	741	3			Y	-0-				-0-	
12		3472 X	641	-0-	-2831	-0-	641	3			Y	-0-				-0-	
01		3441 X	535	-0-	-2906	-0-	535	3			Y	-0-				-0-	

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305																	
08		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			Y	-0-				-0-	
09		540 N	486	-0-	-54	-0-	486	3			Y	-0-				-0-	
10		558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3			Y	-0-				-0-	
11		540 N	419	-0-	-121	-0-	419	3			Y	-0-				-0-	
12		496 N	207	-0-	-289	-0-	207	3			Y	-0-				-0-	
*01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-				-0-	

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165																	
08		3906 X	925	-0-	-2981	-0-	925	3			Y	-0-				-0-	
09		3690 X	2901	-0-	-789	-0-	2901	3			Y	-0-				-0-	
10		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4709	3	1	9	Y	1		1	1	-0-	
11		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			Y	-0-				-0-	
12		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5127	3	1	9	Y	1		1	1	-0-	
*01		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			Y	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)					M		AMT CODE	AMT CODE
08		2635 X	1768	-0-	-867	-0-	1768	3		Y	-0-		-0-
09		2550 N	628	-0-	-1922	-0-	628	3		Y	-0-		-0-
10		2387 N	41	-0-	-2346	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
11		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-		-0-
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270													
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-		-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
11		150 N	17	-0-	-133	-0-	17	3		Y	-0-		-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		-0-
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416													
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-		-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-		-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-		-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		Y	-0-		-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		Y	-0-		-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-		-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600													
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		Y	-0-		-0-
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		Y	-0-		-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		Y	-0-		-0-
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-		-0-
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		Y	-0-		-0-
*01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		Y	-0-		-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513													
08		1860 X	928	-0-	-932	-0-	928	3		Y	-0-		-0-
09		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		Y	-0-		-0-
10		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		Y	-0-		-0-
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		Y	-0-		-0-
12		1829 N	1702	-0-	-127	-0-	1702	3		Y	-0-		-0-
01		2046 N	1914	-0-	-132	-0-	1914	3		Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829													
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-		-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-		-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-		-0-
*01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-		-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644													
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-		-0-
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		Y	-0-		-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-		-0-
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		Y	-0-		-0-
12		1550 N	994	-0-	-556	-0-	994	3		Y	-0-		-0-
*01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447														
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2852 X	2503	-0-	-349	-0-	2503	3			Y	-0-			-0-
09	2760 X	2351	-0-	-409	-0-	2351	3			Y	-0-			-0-
10	2759 X	1654	-0-	-1105	-0-	1654	3			Y	-0-			-0-
11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			Y	-0-			-0-
12	2666 X	2405	-0-	-261	-0-	2405	3			Y	-0-			-0-
*01	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893														
08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5450	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			Y	-0-			-0-
10	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6035	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			Y	-0-			-0-
12	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7691	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*01	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014														
08	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-			-0-
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	3			Y	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-			-0-
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519														
08	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3			Y	-0-			-0-
09	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3			Y	-0-			-0-
10	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-			-0-
11	810 N	683	-0-	-127	-0-	683	3			Y	-0-			-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-			-0-
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318														
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335														
08	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		488 N	488	-0-	-0-	-0-		488 3		Y	-0-	-0-
09		510 N	456	-0-	-54	-0-		456 3		Y	-0-	-0-
10		496 N	473	-0-	-23	-0-		473 3		Y	-0-	-0-
11		480 N	461	-0-	-19	-0-		461 3		Y	-0-	-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-		494 3		Y	-0-	-0-
*01		488 N	488	-0-	-0-	-0-		488 3		Y	-0-	-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912												
08		T. A.	537	-0-	537	537		537 3		Y	-0-	-0-
09		T. A.	511	-0-	511	1048		511 3		Y	-0-	-0-
10		T. A.	506	-0-	506	1554		506 3		Y	-0-	-0-
11		T. A.	594	-0-	594	2148		594 3		Y	-0-	-0-
12		2680 X	532	-0-	-2148	-0-		532 3		Y	-0-	-0-
*01		509 X	509	-0-	-0-	-0-		509 3		Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595												
08		398 X	398	-0-	-0-	-0-		398 3		Y	-0-	-0-
09		426 X	426	-0-	-0-	-0-		426 3		Y	-0-	-0-
10		418 X	418	-0-	-0-	-0-		418 3		Y	-0-	-0-
11		427 X	427	-0-	-0-	-0-		427 3		Y	-0-	-0-
12		434 X	339	-0-	-95	-0-		339 3		Y	-0-	-0-
01		434 X	218	-0-	-216	-0-		218 3		Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243												
08		2480 N	1289	-0-	-1191	-0-		1289 3		Y	-0-	-0-
09		2340 N	821	-0-	-1519	-0-		821 3		Y	-0-	-0-
10		2170 N	956	-0-	-1214	-0-		956 3		Y	-0-	-0-
11		1260 N	1001	-0-	-259	-0-		1001 3		Y	-0-	-0-
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060 3		Y	-0-	-0-
*01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214 3		Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161												
08		4805 X	2429	-0-	-2376	-0-		2429 3		Y	-0-	-0-
09		4650 X	3605	-0-	-1045	-0-		3605 3		Y	-0-	-0-
10		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-		4457 3	1 9	Y	1	-0-
11		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		4305 3		Y	-0-	-0-
12		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-		4649 3		Y	-0-	-0-
*01		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		4528 3		Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228												
08		2387 N	2372	-0-	-15	-0-		2372 3		Y	-0-	-0-
09		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		2424 3		Y	-0-	-0-
10		2418 N	2168	-0-	-250	-0-		2168 3		Y	-0-	-0-
11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		2485 3		Y	-0-	-0-
12		2511 N	2420	-0-	-91	-0-		2420 3		Y	-0-	-0-
*01		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-		2413 3		Y	-0-	-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479												
08		961 N	878	-0-	-83	-0-		878 3		Y	-0-	-0-
09		930 N	859	-0-	-71	-0-		859 3		Y	-0-	-0-
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-		859 3		Y	-0-	-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-		877 3		Y	-0-	-0-
12		899 N	804	-0-	-95	-0-		804 3		Y	-0-	-0-
01		868 N	819	-0-	-49	-0-		819 3		Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

08		1736 N	1319	-0-	-417	-0-	1319	3	Y	-0-		-0-
09		1560 N	1404	-0-	-156	-0-	1404	3	Y	-0-		-0-
10		1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	3	Y	-0-		-0-
11		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1209	3	Y	-0-		-0-
12		1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1235	3	Y	-0-		-0-
01		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3	Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358												
08		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3531	3	1 9	Y	1	1 1
09		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3		Y	-0-	-0-
10		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3		Y	-0-	-0-
11		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		Y	-0-	-0-
12		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3		Y	-0-	-0-
*01		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3		Y	-0-	-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238												
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-	-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-	-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-
12		341 N	9	-0-	-332	-0-	9	3		Y	-0-	-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446												
08		2666 N	2125	-0-	-541	-0-	2125	3		Y	-0-	-0-
09		2520 N	2191	-0-	-329	-0-	2191	3		Y	-0-	-0-
10		2511 N	2145	-0-	-366	-0-	2145	3		Y	-0-	-0-
11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		Y	-0-	-0-
12		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		Y	-0-	-0-
*01		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258												
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		Y	-0-	-0-
09		540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3		Y	-0-	-0-
10		558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3		Y	-0-	-0-
11		540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3		Y	-0-	-0-
12		527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3		Y	-0-	-0-
*01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-	-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232												
08		1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3		Y	-0-	-0-
09		1560 N	1374	-0-	-186	-0-	1374	3		Y	-0-	-0-
10		1612 N	1464	-0-	-148	-0-	1464	3		Y	-0-	-0-
11		1470 N	1040	-0-	-430	-0-	1040	3		Y	-0-	-0-
12		1426 N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3		Y	-0-	-0-
01		1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3		Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035												
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

08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-	-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-	-0-
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-	-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-	-0-
12		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3		Y	-0-	-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-	-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866												
08		2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122	3		Y	-0-	-0-
09		2040 N	1836	-0-	-204	-0-	1836	3		Y	-0-	-0-
10		2077 N	1787	-0-	-290	-0-	1787	3		Y	-0-	-0-
11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		Y	-0-	-0-
12		1891 N	1376	-0-	-515	-0-	1376	3		Y	-0-	-0-
01		1798 N	762	-0-	-1036	-0-	762	3		Y	-0-	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260												
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012												
08		1798 N	1017	-0-	-781	-0-	1017	3		Y	-0-	-0-
09		1740 N	678	-0-	-1062	-0-	678	3		Y	-0-	-0-
10		1798 N	660	-0-	-1138	-0-	660	3		Y	-0-	-0-
11		990 N	501	-0-	-489	-0-	501	3		Y	-0-	-0-
12		713 N	374	-0-	-339	-0-	374	3		Y	-0-	-0-
01		651 N	345	-0-	-306	-0-	345	3		Y	-0-	-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207												
08		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3		Y	-0-	-0-
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		Y	-0-	-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-	-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-	-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		Y	-0-	-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294												
08		5890 X	4713	-0-	-1177	-0-	4711	3	2	9	Y	-0-
09		4830 X	4678	-0-	-152	-0-	4678	3			Y	-0-
10		5146 X	3761	-0-	-1385	-0-	3761	3			Y	-0-
11		4980 X	2507	-0-	-2473	-0-	2507	3			Y	-0-
12		5146 X	2536	-0-	-2610	-0-	2536	3			Y	-0-
01		4836 X	1981	-0-	-2855	-0-	1981	3			Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218												
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

08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-		-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-		-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		-0-
*01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289												
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		Y	-0-		-0-
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		Y	-0-		-0-
10		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088 3		Y	-0-		-0-
11		1170 N	772	-0-	-398	-0-	772 3		Y	-0-		-0-
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		Y	-0-		-0-
*01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488												
08		3286 X	2832	-0-	-454	-0-	2831 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3180 X	2631	-0-	-549	-0-	2631 3		Y	-0-		-0-
10		2914 X	2191	-0-	-723	-0-	2191 3		Y	-0-		-0-
11		2790 X	2158	-0-	-632	-0-	2158 3		Y	-0-		-0-
12		2883 X	2437	-0-	-446	-0-	2437 3		Y	-0-		-0-
01		2821 X	2258	-0-	-563	-0-	2258 3		Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426												
08		2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2347 3		Y	-0-		-0-
09		2130 N	1034	-0-	-1096	-0-	1034 3		Y	-0-		-0-
10		2294 N	673	-0-	-1621	-0-	673 3		Y	-0-		-0-
11		2280 N	693	-0-	-1587	-0-	693 3		Y	-0-		-0-
12		1054 N	677	-0-	-377	-0-	677 3		Y	-0-		-0-
01		682 N	587	-0-	-95	-0-	587 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273												
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-		-0-
09		510 N	334	-0-	-176	-0-	334 3		Y	-0-		-0-
10		434 N	337	-0-	-97	-0-	337 3		Y	-0-		-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-		-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-		-0-
*01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598												
08		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3027 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3		Y	-0-		-0-
10		2976 X	2439	-0-	-537	-0-	2439 3		Y	-0-		-0-
11		2880 X	1758	-0-	-1122	-0-	1758 3		Y	-0-		-0-
12		2976 X	2128	-0-	-848	-0-	2128 3		Y	-0-		-0-
01		2976 X	2454	-0-	-522	-0-	2454 3		Y	-0-		-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236												
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

08		2573 N	2524	-0-	-49	-0-	2524 3		Y	-0-		-0-
09		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		Y	-0-		-0-
10		2573 N	2193	-0-	-380	-0-	2193 3		Y	-0-		-0-
11		2430 N	946	-0-	-1484	-0-	946 3		Y	-0-		-0-
12		2604 N	1039	-0-	-1565	-0-	1039 3		Y	-0-		-0-
01		2201 N	1430	-0-	-771	-0-	1430 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542												
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		Y	-0-		-0-
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		Y	-0-		-0-
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		Y	-0-		-0-
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		Y	-0-		-0-
12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		Y	-0-		-0-
*01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380												
08		1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481 3		Y	-0-		-0-
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		Y	-0-		-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		Y	-0-		-0-
11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		Y	-0-		-0-
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		Y	-0-		-0-
*01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525												
08		1953 N	1811	-0-	-142	-0-	1811 3		Y	-0-		-0-
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		Y	-0-		-0-
10		1891 N	1682	-0-	-209	-0-	1682 3		Y	-0-		-0-
11		1740 N	1357	-0-	-383	-0-	1357 3		Y	-0-		-0-
12		1891 N	1669	-0-	-222	-0-	1669 3		Y	-0-		-0-
*01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		Y	-0-		-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686												
08		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		Y	-0-		-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-		-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	-0-		-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y	-0-		-0-
12		744 N	525	-0-	-219	-0-	525 3		Y	-0-		-0-
*01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		Y	-0-		-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450												
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		1
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		1
10		496 N	450	-0-	-46	-0-	450 3		N	-0-		1
11		480 N	347	-0-	-133	-0-	347 3		N	-0-		1
12		496 N	361	-0-	-135	-0-	361 3		N	-0-		1
01		465 N	249	-0-	-216	-0-	249 3		N	-0-		1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

08		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3			Y	-0-	-0-	
09		330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3			Y	-0-	-0-	
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			Y	-0-	-0-	
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3			Y	-0-	-0-	
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			Y	-0-	-0-	
*01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			Y	-0-	-0-	

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437													
08		1581 N	1260	-0-	-321	-0-	1260 3			Y	-0-	-0-	
09		1530 N	1130	-0-	-400	-0-	1130 3			Y	-0-	-0-	
10		1581 N	805	-0-	-776	-0-	805 3			Y	-0-	-0-	
11		1230 N	371	-0-	-859	-0-	371 3			Y	-0-	-0-	
12		1178 N	193	-0-	-985	-0-	193 3			Y	-0-	-0-	
01		806 N	167	-0-	-639	-0-	167 3			Y	-0-	-0-	

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012													
08		899 N	887	-0-	-12	-0-	887 3			Y	-0-	-0-	
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3			Y	-0-	-0-	
10		961 N	759	-0-	-202	-0-	759 3			Y	-0-	-0-	
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			Y	-0-	-0-	
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3			Y	-0-	-0-	
*01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			Y	-0-	-0-	

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333													
08		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3			Y	-0-	-0-	
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3			Y	-0-	-0-	
10		1612 N	1446	-0-	-166	-0-	1446 3			Y	-0-	-0-	
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3			Y	-0-	-0-	
12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3			Y	-0-	-0-	
*01		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3			Y	-0-	-0-	

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*01		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3			Y	-0-	-0-	

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458													
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3			N	-0-	1	
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-	1	
10		682 N	537	-0-	-145	-0-	537 3			N	-0-	1	
11		810 N	495	-0-	-315	-0-	495 3			N	-0-	1	
12		651 N	494	-0-	-157	-0-	494 3			N	-0-	1	
01		527 N	376	-0-	-151	-0-	376 3			N	-0-	1	

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786													
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3			Y	-0-	-0-	
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3			Y	-0-	-0-	
10		1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813 3			Y	-0-	-0-	
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3			Y	-0-	-0-	
12		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3			Y	-0-	-0-	
*01		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3			Y	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019 3	Y	-0-			-0-
09		1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933 3	Y	-0-			-0-
10		2015 N	1644	-0-	-371	-0-	1644 3	Y	-0-			-0-
11		1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1930 3	Y	-0-			-0-
12		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3	Y	-0-			-0-
*01		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	Y	-0-			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071												
08		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3331 3	2 9 N	2	2 1		2
09		2970 X	2822	-0-	-148	-0-	2822 3	N	-0-			2
10		3069 X	2972	-0-	-97	-0-	2971 3	1 9 N	1	1 1		2
11		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3	N	-0-			2
12		3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2689 3	N	-0-			2
01		3069 X	2078	-0-	-991	-0-	2078 3	N	-0-			2

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109												
08		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2755 3	2 9 N	2	2 1		2
09		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3	N	-0-			2
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3	N	-0-			2
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-			2
12		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3	N	-0-			2
01		2046 N	1702	-0-	-344	-0-	1702 3	N	-0-			2

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125												
08		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056 3	Y	-0-			-0-
09		1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1104 3	Y	-0-			-0-
10		1147 N	871	-0-	-276	-0-	871 3	Y	-0-			-0-
11		1020 N	784	-0-	-236	-0-	784 3	Y	-0-			-0-
12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	Y	-0-			-0-
*01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164												
08		3162 X	2123	-0-	-1039	-0-	2123 3	Y	-0-			-0-
09		2250 X	1900	-0-	-350	-0-	1900 3	Y	-0-			-0-
10		2232 X	1851	-0-	-381	-0-	1851 3	Y	-0-			-0-
11		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3	Y	-0-			-0-
12		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3	Y	-0-			-0-
*01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258												
08		3782 X	1228	-0-	-2554	-0-	1228 3	Y	-0-			-0-
09		2760 X	537	-0-	-2223	-0-	537 3	Y	-0-			-0-
10		1395 X	871	-0-	-524	-0-	871 3	Y	-0-			-0-
11		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 3	Y	-0-			-0-
12		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4792 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
*01		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 3	Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960												
08		558 N	184	-0-	-374	-0-	184 3	Y	-0-			-0-
09		450 N	30	-0-	-420	-0-	30 3	Y	-0-			-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	Y	-0-			-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	Y	-0-			-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	Y	-0-			-0-
01		465 N	324	-0-	-141	-0-	324 3	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

08		1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551 3			Y	-0-	-0-
09		1560 N	1488	-0-	-72	-0-	1488 3			Y	-0-	-0-
10		1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1473 3			Y	-0-	-0-
11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3			Y	-0-	-0-
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3			Y	-0-	-0-
*01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3			Y	-0-	-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926												
08		651 N	617	-0-	-34	-0-	617 3			Y	-0-	22
09		630 N	616	-0-	-14	-0-	616 3			Y	-0-	22
10		651 N	387	-0-	-264	-0-	387 3			Y	-0-	22
11		600 N	582	-0-	-18	-0-	582 3			Y	-0-	22
12		651 N	617	-0-	-34	-0-	617 3			Y	-0-	22
*01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			Y	-0-	22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	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												
08		2790 X	971	-0-	-1819	-0-	971 3			Y	-0-	-0-
09		2460 X	1090	-0-	-1370	-0-	1090 3			Y	-0-	-0-
10		1674 X	1132	-0-	-542	-0-	1132 3			Y	-0-	-0-
11		1350 X	1058	-0-	-292	-0-	1058 3			Y	-0-	-0-
12		1209 X	1102	-0-	-107	-0-	1102 3			Y	-0-	-0-
01		1147 X	1076	-0-	-71	-0-	1076 3			Y	-0-	-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206												
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			Y	-0-	-0-
09		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3			Y	-0-	-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3			Y	-0-	-0-
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3			Y	-0-	-0-
12		1736 N	775	-0-	-961	-0-	775 3			Y	-0-	-0-
*01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3			Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741												
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3			Y	-0-	-0-
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3			Y	-0-	-0-
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3			Y	-0-	-0-
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3			Y	-0-	-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3			Y	-0-	-0-
*01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3			Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729												
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

08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		Y	-0-		-0-
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		Y	-0-		-0-
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-		-0-
11		900 N	777	-0-	-123	-0-	777 3		Y	-0-		-0-
12		961 N	722	-0-	-239	-0-	722 3		Y	-0-		-0-
*01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		Y	-0-		-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410												
08		1612 N	1388	-0-	-224	-0-	1388 3		Y	-0-		-0-
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		Y	-0-		-0-
10		1612 N	745	-0-	-867	-0-	745 3		Y	-0-		-0-
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		Y	-0-		-0-
12		1581 N	1028	-0-	-553	-0-	1028 3		Y	-0-		-0-
*01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		Y	-0-		-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781												
08		2480 N	2440	-0-	-40	-0-	2440 3		Y	-0-		-0-
09		2400 N	2337	-0-	-63	-0-	2337 3		Y	-0-		-0-
10		2449 N	2052	-0-	-397	-0-	2052 3		Y	-0-		-0-
11		2370 N	2277	-0-	-93	-0-	2277 3		Y	-0-		-0-
12		2418 N	2352	-0-	-66	-0-	2352 3		Y	-0-		-0-
*01		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3		Y	-0-		-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657												
08		1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189 3		Y	-0-		-0-
09		1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152 3		Y	-0-		-0-
10		1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026 3		Y	-0-		-0-
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		Y	-0-		-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		Y	-0-		-0-
*01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766												
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
*01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
UTLEY #1				WELL #:	7	RRCID ->	189405	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12285 - 12425
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
08	1116 N	548	-0-	-568	-0-	548	3	N	-0-			1
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-			1
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-			1
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-			1
12	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	2030	3	N	-0-			1
01	2077 N	1236	-0-	-841	-0-	1236	3	N	-0-			1

UTLEY #1				WELL #:	8	RRCID ->	191248	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11870 - 12056
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-			1
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-			1
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-			1
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-			1
12	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3	N	-0-			1
01	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3	N	-0-			1

UTLEY #1				WELL #:	10	RRCID ->	192533	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12306 - 12346
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			1
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			1
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

UTLEY #1				WELL #:	9	RRCID ->	194147	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12330 - 12430
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	3	1 9 N	1	1 1		2
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			2
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2565	3	1 9 N	1	1 1		2
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-			2
12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3	N	-0-			2
01	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1881	3	N	-0-			2

UTLEY #1				WELL #:	11	RRCID ->	194211	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11852 - 11996
08	2170 X	1756	-0-	-414	-0-	1755	3	1 9 N	1	1 1		2
09	2340 X	2232	-0-	-108	-0-	2232	3	N	-0-			2
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2515	3	1 9 N	1	1 1		2
11	2340 X	2157	-0-	-183	-0-	2157	3	N	-0-			2
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-			2
01	2511 X	1777	-0-	-734	-0-	1777	3	N	-0-			2

UTLEY #1				WELL #:	13	RRCID ->	197066	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12320 - 12440
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	3	1 9 N	1	1 1		1
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-			1
10	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2058	3	N	-0-			1
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3	N	-0-			1
12	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	2246	3	N	-0-			1
01	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909	3	N	-0-			1

UTLEY #1				WELL #:	12	RRCID ->	197249	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12330 - 12440
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	3	1 9 N	1	1 1		1
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-			1
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			1
11	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-			1
12	2232 N	2	-0-	-2230	-0-	2	3	N	-0-			1
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
ENGLISH		WELL #:		13	RRCID ->	197385	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12189 - 12274	
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
08		961 N	934	-0-	-27	-0-	934 3		Y	-0-		-0-
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		Y	-0-		-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		Y	-0-		-0-
11		900 N	800	-0-	-100	-0-	800 3		Y	-0-		-0-
12		930 N	783	-0-	-147	-0-	783 3		Y	-0-		-0-
01		961 N	787	-0-	-174	-0-	787 3		Y	-0-		-0-

UTLEY #1		WELL #:		14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	12739	PERF.12440 - 12500	
08		992 N	959	-0-	-33	-0-	959 3		N	-0-		1
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-		1
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		1
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-		1
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-		1
01		1147 N	897	-0-	-250	-0-	897 3		N	-0-		1

HENDERSON		WELL #:		13	RRCID ->	197862	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12170 - 12393	
08		2077 N	592	-0-	-1485	-0-	592 3		Y	-0-		-0-
09		930 N	504	-0-	-426	-0-	504 3		Y	-0-		-0-
10		744 N	481	-0-	-263	-0-	481 3		Y	-0-		-0-
11		570 N	487	-0-	-83	-0-	487 3		Y	-0-		-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-		-0-
01		496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3		Y	-0-		-0-

UTLEY #1		WELL #:		16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12024 - 12064	
08		1178 X	805	-0-	-373	-0-	805 3		N	-0-		1
09		930 N	783	-0-	-147	-0-	783 3		N	-0-		1
10		961 N	736	-0-	-225	-0-	736 3		N	-0-		1
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		1
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-		1
01		744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3		N	-0-		1

WHITTINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	200429	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12596 - 12881	
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-		-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-		-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-		-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		Y	-0-		-0-
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y	-0-		-0-
*01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		14	RRCID ->	200454	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12256 - 12514	
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
09		600 N	210	-0-	-390	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
*01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		-0-

UTLEY #1		WELL #:		19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390 - 12430	
08		2108 X	2102	-0-	-6	-0-	2101 3	1 9	N	1	1 1	2
09		2040 X	1956	-0-	-84	-0-	1956 3		N	-0-		2
10		2046 X	1928	-0-	-118	-0-	1928 3		N	-0-		2
11		2040 X	1948	-0-	-92	-0-	1948 3		N	-0-		2
12		2108 X	1846	-0-	-262	-0-	1846 3		N	-0-		2
01		2108 X	1417	-0-	-691	-0-	1417 3		N	-0-		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		1550 N	1410	-0-	-140	-0-	1410 3		N	-0-		1
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-		1
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-		1
11		1350 N	1263	-0-	-87	-0-	1263 3		N	-0-		1
12		1550 N	1020	-0-	-530	-0-	1020 3		N	-0-		1
01		1550 N	344	-0-	-1206	-0-	344 3		N	-0-		1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988												
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		1
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		1
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		1
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		1
12		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-		1
01		372 N	232	-0-	-140	-0-	232 3		N	-0-		1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288												
08		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3570 X	3504	-0-	-66	-0-	3504 3		Y	-0-		-0-
10		3689 X	2775	-0-	-914	-0-	2775 3		Y	-0-		-0-
11		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 3		Y	-0-		-0-
12		3658 X	3637	-0-	-21	-0-	3637 3		Y	-0-		-0-
01		3658 X	3522	-0-	-136	-0-	3522 3		Y	-0-		-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381												
08		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		Y	-0-		-0-
09		1140 X	1126	-0-	-14	-0-	1126 3		Y	-0-		-0-
10		1178 X	992	-0-	-186	-0-	992 3		Y	-0-		-0-
11		1140 X	922	-0-	-218	-0-	922 3		Y	-0-		-0-
12		1178 X	1027	-0-	-151	-0-	1027 3		Y	-0-		-0-
01		1178 X	973	-0-	-205	-0-	973 3		Y	-0-		-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440												
08		2945 X	2668	-0-	-277	-0-	2666 3	2 9	N	2	2 1	2
09		2700 X	2641	-0-	-59	-0-	2641 3		N	-0-		2
10		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2865 3	1 9	N	1	1 1	2
11		2610 X	2433	-0-	-177	-0-	2433 3		N	-0-		2
12		2728 X	2590	-0-	-138	-0-	2590 3		N	-0-		2
01		2852 X	2093	-0-	-759	-0-	2093 3		N	-0-		2

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478												
08		744 N	641	-0-	-103	-0-	641 3		N	-0-		1
09		870 N	476	-0-	-394	-0-	476 3		N	-0-		1
10		806 N	430	-0-	-376	-0-	430 3		N	-0-		1
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		1
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-		1
*01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HENNDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	12815	PERF.12336	- 12591
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HENNDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004										TOTAL DEPTH	12775	PERF.12240	- 12533
08	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	3	Y	-0-			-0-	
09	960 N	927	-0-	-33	-0-	927	3	Y	-0-			-0-	
10	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3	Y	-0-			-0-	
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	Y	-0-			-0-	
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	Y	-0-			-0-	
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	Y	-0-			-0-	

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004										TOTAL DEPTH	13156	PERF.12574	- 12832
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-			-0-	
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-			-0-	
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-			-0-	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-			-0-	
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	Y	-0-			-0-	
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	Y	-0-			-0-	

HENNDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004										TOTAL DEPTH	12750	PERF.12256	- 12538
08	3100 X	2030	-0-	-1070	-0-	2030	3	Y	-0-			-0-	
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3	Y	-0-			-0-	
10	3100 X	2071	-0-	-1029	-0-	2071	3	Y	-0-			-0-	
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3	Y	-0-			-0-	
12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3	Y	-0-			-0-	
*01	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3	Y	-0-			-0-	

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004										TOTAL DEPTH	12975	PERF.12578	- 12826
08	1457 N	911	-0-	-546	-0-	911	3	Y	-0-			-0-	
09	900 N	620	-0-	-280	-0-	620	3	Y	-0-			-0-	
10	899 N	586	-0-	-313	-0-	586	3	Y	-0-			-0-	
11	870 N	586	-0-	-284	-0-	586	3	Y	-0-			-0-	
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3	Y	-0-			-0-	
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	Y	-0-			-0-	

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004										TOTAL DEPTH	12570	PERF.12232	- 12242
08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3	Y	-0-			-0-	
09	3000 N	3277	-0-	277	277	3277	3	Y	-0-			-0-	
10	3081 N	2804	-0-	-277	-0-	2804	3	Y	-0-			-0-	
11	3000 N	3145	-0-	145	145	3145	3	Y	-0-			-0-	
12	3338 X	3193	-0-	-145	-0-	3193	3	Y	-0-			-0-	
*01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3	Y	-0-			-0-	

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004										TOTAL DEPTH	13071	PERF.12598	- 12892
08	3100 N	3117	-0-	17	17	3116	3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
09	2976 N	2959	-0-	-17	-0-	2959	3		Y	-0-		-0-	
10	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3		Y	-0-		-0-	
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3		Y	-0-		-0-	
12	2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2780	3		Y	-0-		-0-	
01	2790 X	9	-0-	-2781	-0-	9	3		Y	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402												
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	
08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3962	3	2	9	N	2
09		3510 X	2989	-0-	-521	-0-	2989	3			N	-0-
10		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3557	3	1	9	N	1
11		3840 X	3294	-0-	-546	-0-	3294	3			N	-0-
12		3968 X	3448	-0-	-520	-0-	3448	3			N	-0-
01		3968 X	1759	-0-	-2209	-0-	1759	3			N	-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540												
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-
09		1860 N	1689	-0-	-171	-0-	1689	3			Y	-0-
10		1922 N	1287	-0-	-635	-0-	1287	3			Y	-0-
11		1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607	3			Y	-0-
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-
*01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440												
08		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2562	3	1	9	N	1
09		2310 N	2297	-0-	-13	-0-	2297	3			N	-0-
10		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	3	1	9	N	1
11		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-
12		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-
01		2449 N	1773	-0-	-676	-0-	1773	3			N	-0-

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547												
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-
*01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892												
08		1550 X	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			N	-0-
09		1500 X	1345	-0-	-155	-0-	1345	3			N	-0-
10		1488 X	1356	-0-	-132	-0-	1356	3			N	-0-
11		1410 X	1306	-0-	-104	-0-	1306	3			N	-0-
12		1457 X	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-
01		1426 X	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512												
08		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	3	2	9	N	2
09		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-
10		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3227	3	1	9	N	1
11		3180 X	3064	-0-	-116	-0-	3064	3			N	-0-
12		3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	3			N	-0-
01		3286 X	2151	-0-	-1135	-0-	2151	3			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528															
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	AMT	CODE	BALANCE		

08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2039	3		1	9	N	1	1	1
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3				N	-0-		1
10		2604 N	1547	-0-	-1057	-0-	1547	3				N	-0-		1
11		1980 N	1677	-0-	-303	-0-	1677	3				N	-0-		1
12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3				N	-0-		1
01		1550 N	1070	-0-	-480	-0-	1070	3				N	-0-		1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695															
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3				Y	-0-		-0-
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3				Y	-0-		-0-
10		1612 N	1196	-0-	-416	-0-	1196	3				Y	-0-		-0-
11		1500 N	1496	-0-	-4	-0-	1496	3				Y	-0-		-0-
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3				Y	-0-		-0-
*01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3				Y	-0-		-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648															
08		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3533	3		1	9	Y	1	1	1
09		3390 X	3359	-0-	-31	-0-	3359	3				Y	-0-		-0-
10		3534 X	2573	-0-	-961	-0-	2573	3				Y	-0-		-0-
11		3420 X	92	-0-	-3328	-0-	92	3				Y	-0-		-0-
12		3534 X	506	-0-	-3028	-0-	506	3				Y	-0-		-0-
01		3534 X	568	-0-	-2966	-0-	568	3				Y	-0-		-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843															
08		3255 X	3196	-0-	-59	-0-	3195	3		1	9	Y	1	1	1
09		3150 X	3107	-0-	-43	-0-	3107	3				Y	-0-		-0-
10		3255 X	2644	-0-	-611	-0-	2644	3				Y	-0-		-0-
11		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3				Y	-0-		-0-
12		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3				Y	-0-		-0-
01		3224 X	3123	-0-	-101	-0-	3123	3				Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680															
08		2077 N	1831	-0-	-246	-0-	1831	3				Y	-0-		-0-
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3				Y	-0-		-0-
10		2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985	3				Y	-0-		-0-
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3				Y	-0-		-0-
12		2046 N	1836	-0-	-210	-0-	1836	3				Y	-0-		-0-
01		1984 N	1879	-0-	-105	-0-	1879	3				Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748															
08		1519 X	625	-0-	-894	-0-	625	3				Y	-0-		-0-
09		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3				Y	-0-		-0-
10		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3				Y	-0-		-0-
11		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3				Y	-0-		-0-
12		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3				Y	-0-		-0-
*01		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3				Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
MIDDLETON "E"				WELL #:	8	RRCID ->	210798	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	12771	PERF.12318 - 12476		
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
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			1
09	750 N	673	-0-	-77	-0-	-0-	673	3		N	-0-			1
10	744 N	633	-0-	-111	-0-	-0-	633	3		N	-0-			1
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	-0-	635	3		N	-0-			1
12	682 N	630	-0-	-52	-0-	-0-	630	3		N	-0-			1
01	620 N	458	-0-	-162	-0-	-0-	458	3		N	-0-			1

MIDDLETON "E"				WELL #:	10	RRCID ->	211537	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12668	PERF.12400 - 12570		
08	3100 N	4053	-0-	953	-0-	-0-	4051	3	2 9	N	2	2 1		1
09	4602 X	3649	-0-	-953	-0-	-0-	3649	3		N	-0-			1
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	3414	3	1 9	N	1	1 1		1
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-			1
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2764	3		N	-0-			1
*01	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-			1

HARTLEY				WELL #:	11	RRCID ->	212097	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12449 - 12737		
08	2294 N	2117	-0-	-177	-0-	-0-	2117	3		Y	-0-			-0-
09	2220 N	2049	-0-	-171	-0-	-0-	2049	3		Y	-0-			-0-
10	2201 N	1876	-0-	-325	-0-	-0-	1876	3		Y	-0-			-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	3		Y	-0-			-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	3		Y	-0-			-0-
*01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	3		Y	-0-			-0-

MIDDLETON "E"				WELL #:	11	RRCID ->	217240	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11991 - 12144		
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			1
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			1
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			1
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	-0-	547	3		N	-0-			1
12	713 N	570	-0-	-143	-0-	-0-	570	3		N	-0-			1
01	744 N	420	-0-	-324	-0-	-0-	420	3		N	-0-			1

UTLEY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	217271	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12438 - 12544		
08	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			3
09	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	3		N	-0-			3
10	928 X	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			3
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	-0-	3832	3		N	-0-			3
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	3103	3		N	-0-			3
*01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-			3

UTLEY "1"				WELL #:	22	RRCID ->	217519	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11918 - 12068		
08	2325 N	2209	-0-	-116	-0-	-0-	2209	3		N	-0-			2
09	2280 N	1718	-0-	-562	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			2
10	2263 N	1583	-0-	-680	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			2
11	2130 N	1487	-0-	-643	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			2
12	1767 N	1407	-0-	-360	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			2
01	1581 N	994	-0-	-587	-0-	-0-	994	3		N	-0-			2

MIDDLETON "E"				WELL #:	12	RRCID ->	217564	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12086 - 12584		
08	1333 N	369	-0-	-964	-0-	-0-	369	3		N	-0-			1
09	420 N	214	-0-	-206	-0-	-0-	214	3		N	-0-			1
10	403 N	265	-0-	-138	-0-	-0-	265	3		N	-0-			1
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	-0-	337	3		N	-0-			1
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			1
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478														
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

08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	3	N	-0-			1
09		1050 N	1011	-0-	-39	-0-		1011	3	N	-0-			1
10		1085 N	824	-0-	-261	-0-		824	3	N	-0-			1
11		1050 N	796	-0-	-254	-0-		796	3	N	-0-			1
12		1054 N	932	-0-	-122	-0-		932	3	N	-0-			1
01		837 N	536	-0-	-301	-0-		536	3	N	-0-			1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610														
08		5115 X	4854	-0-	-261	-0-		4851	3	3 9 N	3	3 1		4
09		4800 X	4729	-0-	-71	-0-		4729	3	N	-0-			4
10		4929 X	4838	-0-	-91	-0-		4836	3	2 9 N	2	2 1		4
11		4770 X	4463	-0-	-307	-0-		4462	3	1 9 N	1	1 1		4
12		4929 X	4577	-0-	-352	-0-		4577	3	N	-0-			4
01		4898 X	3266	-0-	-1632	-0-		3266	3	N	-0-			4

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522														
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	3	N	-0-			1
09		420 N	407	-0-	-13	-0-		407	3	N	-0-			1
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	3	N	-0-			1
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	3	N	-0-			1
12		434 N	408	-0-	-26	-0-		408	3	N	-0-			1
01		403 N	250	-0-	-153	-0-		250	3	N	-0-			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132														
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357	3	N	-0-			1
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	3	N	-0-			1
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1368	3	N	-0-			1
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	3	N	-0-			1
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	3	N	-0-			1
*01		961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	3	N	-0-			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200														
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391	3	N	-0-			1
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		1363	3	N	-0-			1
10		1302 N	1296	-0-	-6	-0-		1296	3	N	-0-			1
11		1350 N	1114	-0-	-236	-0-		1114	3	N	-0-			1
12		1395 N	1255	-0-	-140	-0-		1255	3	N	-0-			1
01		1302 N	1044	-0-	-258	-0-		1044	3	N	-0-			1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

08	5239 X	5019	-0-	-220	-0-	5017	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	5040 X	4837	-0-	-203	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
10	5208 X	4661	-0-	-547	-0-	4660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
12	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7186	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
10	1581 N	1346	-0-	-235	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
11	1530 N	1338	-0-	-192	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
12	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					1
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					1
10	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	3			N	-0-					1
11	1050 N	724	-0-	-326	-0-	724	3			N	-0-					1
12	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835	3			N	-0-					1
01	868 N	580	-0-	-288	-0-	580	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. JACKSON 574775 WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

08	3720 X	3166	-0-	-554	-0-	426	1	2732	2	N	7					113
09	3600 X	1803	-0-	-1797	-0-	466	1	1328	2	N	8					121
10	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	523	1	4833	2	N	19					140
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	461	1	3200	2	N	75	182	1			33
12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	477	1	3539	2	N	11					44
*01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	495	1	3519	2	N	6					50

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MONCRIEF, C. B.		//CONT.// 574775										
BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	134 1	863 2	N	-0-		21	
09	780 N	404	-0-	-376	-0-	105 1	299 2	N	-0-		21	
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	112 1	1033 2	N	-0-		21	
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	114 1	794 2	N	-0-		21	
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	116 1	864 2	N	-0-		21	
01	1116 N	968	-0-	-148	-0-	109 1	859 2	N	-0-		21	

MONCRIEF, W. A., JR.		575000										
FORTSON		WELL #: 1		RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154				
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	221 1	1420 2	N	5		92	
09	870 N	719	-0-	-151	-0-	185 1	527 2	N	6		98	
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	147 1	1356 2	N	-0-		98	
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	180 1	1252 2	N	3		101	
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	188 1	1392 2	N	2		103	
*01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	177 1	1385 2	N	-0-		103	

OMEGA ENERGY, LLC		622657										
MANAHAN, LORENA C.		WELL #: 1		RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
RICHARDSON, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 095666		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834				
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		-0-	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-	
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-	

RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350										
HARRIS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 191367		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063				
08	2697 N	481	-0-	-2216	-0-	481 2		N	-0-		95	
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-		95	
10	2325 N	814	-0-	-1511	-0-	814 2		N	-0-		95	
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		95	
12	2449 N	1799	-0-	-650	-0-	1799 2		N	-0-		95	
*01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		95	

PATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 220252		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446				
08	341 N	225	-0-	-116	-0-	225 2		N	-0-		-0-	
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-	
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-	
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-	
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
WHITE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 159106	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11160	- 11350		
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
08		206 N	206	-0-	-0-	206 2		N	-0-		105
09		190 N	190	-0-	-0-	190 2		N	-0-		105
10		159 N	159	-0-	-0-	159 2		N	-0-		105
11		210 N	204	-0-	-6	204 2		N	-0-		105
12		158 N	158	-0-	-0-	158 2		N	-0-		105
*01		159 N	159	-0-	-0-	159 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		
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
08		2542 X	1959	-0-	-583	72 1	1887 2	Y	-0-		33
09		2460 X	1680	-0-	-780	43 1	1629 2	Y	7		40
						8 9					
10		2542 X	1818	-0-	-724	52 1	1766 2	Y	-0-		40
11		2510 X	2510	-0-	-0-	75 1	2427 2	Y	7		47
						8 9					
12		2294 X	2112	-0-	-182	63 1	2041 2	Y	7		54
						8 9					
*01		3030 X	3030	-0-	-0-	86 1	2936 2	Y	7	48 1	13
						8 9					

MCMICHAEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 082023	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 12606	PERF.11350	- 11370		
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
08		1640 N	1640	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
09		1555 N	1555	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		-0-
10		1556 N	1556	-0-	-0-	1556 2		N	-0-		-0-
11		1528 N	1528	-0-	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
*12		1561 N	1561	-0-	-0-	1561 2		N	-0-		-0-
*01		1585 N	1585	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-

RAWLS				WELL #: 1	RRCID -> 082303	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11450	- 12356		
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
08		8843 X	8843	-0-	-0-	167 1	8617 2	Y	54		133
						59 9					
09		7287 X	7287	-0-	-0-	142 1	7109 2	Y	33		166
						36 9					
10		7747 X	7747	-0-	-0-	149 1	7552 2	Y	42		208
						46 9					
11		6792 X	6792	-0-	-0-	118 1	6620 2	Y	49	111 1	146
						54 9					
*12		5893 X	5893	-0-	-0-	103 1	5760 2	Y	27		173
						30 9					
*01		6747 X	6747	-0-	-0-	135 1	6612 2	Y	-0-		173

WILLIAMS, LORENE D.				WELL #: 1	RRCID -> 084484	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11362	- 11382		
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
08		7665 X	7665	-0-	-0-	145 1	7468 2	Y	47		142
						52 9					
09		9422 X	9422	-0-	-0-	184 1	9192 2	Y	42		184
						46 9					
10		8214 X	8214	-0-	-0-	158 1	8006 2	Y	45		229
						50 9					
11		9410 X	9410	-0-	-0-	164 1	9171 2	Y	68	123 1	174
						75 9					
*12		8746 X	8746	-0-	-0-	153 1	8548 2	Y	41		215
						45 9					
*01		8621 X	8621	-0-	-0-	172 1	8449 2	Y	-0-		215

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999				
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
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	50	1	892	2	Y	-0-		2
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	97	1	1921	2	Y	-0-		2
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	2	Y	-0-		2
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-		2
12	961 N	607	-0-	-354	-0-	34	1	573	2	Y	-0-		2
01	961 N	413	-0-	-548	-0-	22	1	391	2	Y	-0-		2

RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557				
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	19	1	969	2	Y	6		15
09	750 N	675	-0-	-75	-0-	13	1	659	2	Y	3		18
10	775 N	486	-0-	-289	-0-	9	1	474	2	Y	3		21
11	750 N	640	-0-	-110	-0-	11	1	623	2	Y	5	11 1	15
12	713 N	491	-0-	-222	-0-	9	1	480	2	Y	2		17
01	496 N	380	-0-	-116	-0-	8	1	372	2	Y	-0-		17

YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350				
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	19	1	737	2	Y	-0-		14
09	1230 N	685	-0-	-545	-0-	22	1	663	2	Y	-0-		14
10	1209 N	578	-0-	-631	-0-	20	1	558	2	Y	-0-		14
11	720 N	442	-0-	-278	-0-	16	1	426	2	Y	-0-		14
12	713 N	631	-0-	-82	-0-	19	1	612	2	Y	-0-		14
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	25	1	771	2	Y	-0-		14

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984			TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230				
08	1891 N	1614	-0-	-277	-0-	39	1	1575	2	N	-0-		67
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	52	1	2152	2	N	-0-		67
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	59	1	2093	2	N	-0-		67
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	66	1	1905	2	N	-0-		67
12	2263 N	1880	-0-	-383	-0-	58	1	1822	2	N	-0-		67
01	2139 N	1673	-0-	-466	-0-	63	1	1610	2	N	-0-		67

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124				
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	65	1	1985	2	Y	-0-		19
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	71	1	2289	2	Y	-0-		19
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	67	1	2313	2	Y	-0-		19
11	1980 N	1452	-0-	-528	-0-	48	1	1404	2	Y	-0-		19
12	2201 N	1139	-0-	-1062	-0-	31	1	1108	2	Y	-0-		19
01	2201 N	1169	-0-	-1032	-0-	31	1	1138	2	Y	-0-		19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904				
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	
08	2790 X	2427	-0-	-363	-0-	2427	2	N	-0-		9	
09	2700 X	2173	-0-	-527	-0-	2173	2	N	-0-		9	
10	2790 X	1568	-0-	-1222	-0-	1568	2	N	-0-		9	
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	N	-0-		9	
12	2790 X	2283	-0-	-507	-0-	2283	2	N	-0-		9	
01	2418 X	66	-0-	-2352	-0-	66	2	N	-0-		9	

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156				
08	3100 N	4327	-0-	1227	3621	158	1	4169	2	N	-0-	70
09	3000 N	5267	-0-	2267	5888	201	1	5066	2	N	-0-	70
10	10023 X	4135	-0-	-5888	-0-	148	1	3987	2	N	-0-	70
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	94	1	3150	2	N	-0-	70
12	2945 X	2729	-0-	-216	-0-	52	1	2671	2	N	5	75
01	2945 X	2639	-0-	-306	-0-	87	1	2552	2	N	-0-	75

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392				
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		Y	-0-	8	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-	8	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-	8	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		Y	-0-	8	
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-	8	
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-	8	

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750				
08	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	2		Y	-0-	58	
09	390 N	274	-0-	-116	-0-	274	2		Y	-0-	58	
10	310 N	61	-0-	-249	-0-	61	2		Y	-0-	58	
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-	58	
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-	58	
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-	58	

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395				
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-	-0-	
09	1710 X	1100	-0-	-610	-0-	1100	2		N	-0-	-0-	
10	3162 X	947	-0-	-2215	-0-	947	2		N	-0-	-0-	
11	3060 X	1366	-0-	-1694	-0-	1366	2		N	-0-	-0-	
12	1705 X	1305	-0-	-400	-0-	1305	2		N	-0-	-0-	
01	1705 X	1055	-0-	-650	-0-	1055	2		N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328				
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
08	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-	13
09	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	35	1	1029	2	Y	-0-	13
10	1271 N	670	-0-	-601	-0-	23	1	647	2	Y	-0-	13
11	1020 N	503	-0-	-517	-0-	19	1	484	2	Y	-0-	13
12	1085 N	532	-0-	-553	-0-	16	1	516	2	Y	-0-	13
01	682 N	467	-0-	-215	-0-	15	1	452	2	Y	-0-	13

YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104				
08	3751 X	2436	-0-	-1315	-0-	89	1	2347	2	Y	-0-	44
09	3450 X	1967	-0-	-1483	-0-	50	1	1906	2	Y	10	54
						11	9					
10	2821 X	2016	-0-	-805	-0-	58	1	1958	2	Y	-0-	54
11	2730 X	1684	-0-	-1046	-0-	50	1	1630	2	Y	4	58
						4	9					
12	2449 X	1442	-0-	-1007	-0-	43	1	1393	2	Y	5	63
						6	9					
01	2449 X	426	-0-	-2023	-0-	12	1	413	2	Y	1	7
						1	9					

YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310				
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	46	1	1758	2	Y	-0-	20
09	1860 N	1309	-0-	-551	-0-	42	1	1267	2	Y	-0-	20
10	1426 N	988	-0-	-438	-0-	34	1	954	2	Y	-0-	20
11	1740 N	1358	-0-	-382	-0-	51	1	1307	2	Y	-0-	20
*12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	71	1	2286	2	Y	-0-	20
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	53	1	1627	2	Y	-0-	20

YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059				
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	119	1	3133	2	Y	-0-	1
09	2190 X	2011	-0-	-179	-0-	51	1	1960	2	Y	-0-	1
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	114	1	3861	2	Y	-0-	1
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	109	1	3550	2	Y	10	11
						11	9					
*12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	126	1	4103	2	Y	14	25
						15	9					
*01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	108	1	3691	2	Y	8	11
						9	9				22	1

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2108 X	1377	-0-	-731	-0-	35	1	1342	2	Y	-0-	21
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	2	Y	-0-	21
10	2573 X	1774	-0-	-799	-0-	61	1	1713	2	Y	-0-	21
11	2490 X	1142	-0-	-1348	-0-	43	1	1099	2	Y	-0-	21
12	2821 X	546	-0-	-2275	-0-	16	1	530	2	Y	-0-	21
01	2821 X	484	-0-	-2337	-0-	15	1	469	2	Y	-0-	21

BOYD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	194947	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10148 - 12024
08	2852 X	2252	-0-	-600	-0-	82	1	2170	2	Y	-0-	-0-
09	2850 X	2581	-0-	-269	-0-	66	1	2515	2	Y	-0-	-0-
10	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	72	1	2444	2	Y	-0-	-0-
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	97	1	3143	2	Y	8	8
*12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	86	1	2790	2	Y	10	18
*01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	77	1	2621	2	Y	6	8
						7	9				16	1

BOYD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	194950	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10153 - 11064
08	2666 X	1722	-0-	-944	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-	-0-
09	2490 N	1155	-0-	-1335	-0-	29	1	1126	2	Y	-0-	-0-
10	2170 N	1583	-0-	-587	-0-	45	1	1538	2	Y	-0-	-0-
11	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	47	1	1529	2	Y	4	4
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	50	1	1644	2	Y	6	10
*01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	45	1	1554	2	Y	3	4
						3	9				9	1

YORK, B. P.		WELL #:		6	RRCID ->	197619	COMPL. DATE	07/06/2003	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	11990 - 12340
08	2604 X	1467	-0-	-1137	-0-	38	1	1429	2	Y	-0-	25
09	2520 X	2289	-0-	-231	-0-	74	1	2215	2	Y	-0-	25
10	2604 X	1532	-0-	-1072	-0-	53	1	1479	2	Y	-0-	25
11	2040 X	1751	-0-	-289	-0-	65	1	1686	2	Y	-0-	25
*12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	78	1	2486	2	Y	-0-	25
01	2356 X	2293	-0-	-63	-0-	73	1	2220	2	Y	-0-	25

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199260	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	11656 - 12536
08	3751 X	3749	-0-	-2	-0-	201	1	3548	2	Y	-0-	25
09	3870 X	3149	-0-	-721	-0-	151	1	2998	2	Y	-0-	25
10	3999 X	2763	-0-	-1236	-0-	119	1	2644	2	Y	-0-	25
11	3870 X	2610	-0-	-1260	-0-	129	1	2481	2	Y	-0-	25
12	3751 X	2786	-0-	-965	-0-	156	1	2630	2	Y	-0-	25
01	3751 X	2623	-0-	-1128	-0-	141	1	2482	2	Y	-0-	25

YORK, B. P.		WELL #:		9	RRCID ->	211287	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	11970 - 12320
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10

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	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
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	24 1	913 2	Y	-0-			9
09	600 N	249	-0-	-351	-0-	8 1	241 2	Y	-0-			9
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	33 1	924 2	Y	-0-			9
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	33 1	849 2	Y	-0-			9
*12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	23 1	751 2	Y	-0-			9
01	868 N	585	-0-	-283	-0-	19 1	566 2	Y	-0-			9

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350				
08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	115 1	4335 2	Y	-0-			35
09	3600 X	2893	-0-	-707	-0-	94 1	2799 2	Y	-0-			35
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	131 1	3675 2	Y	-0-			35
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	143 1	3689 2	Y	-0-			35
12	3720 X	2070	-0-	-1650	-0-	63 1	2007 2	Y	-0-			35
01	3720 X	3233	-0-	-487	-0-	103 1	3130 2	Y	-0-			35

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310				
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	100 1	3803 2	Y	-0-			32
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	140 1	4189 2	Y	-0-			32
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	137 1	3840 2	Y	-0-			32
11	3540 X	3140	-0-	-400	-0-	117 1	3023 2	Y	-0-			32
12	3658 X	106	-0-	-3552	-0-	3 1	103 2	Y	-0-			32
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-			32

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024				
08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	122 1	4392 2	Y	38	170 1		44
						42 9						
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	127 1	4338 2	Y	11			55
						12 9						
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	127 1	4614 2	Y	23			78
						25 9						
11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	123 1	4498 2	Y	32			110
						35 9						
*12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	130 1	4503 2	Y	48			158
						53 9						
01	4774 X	3321	-0-	-1453	-0-	92 1	3221 2	Y	7			165
						8 9						

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554				
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			30
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			30
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			30
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*01	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		Y	-0-			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034			
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
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	19 1	593 2	Y	-0-		5
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	26 1	842 2	Y	-0-		5
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	17 1	570 2	Y	-0-		5
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	18 1	540 2	Y	-0-		5
12	496 N	62	-0-	-434	-0-	2 1	60 2	Y	-0-		5
01	496 N	96	-0-	-400	-0-	3 1	93 2	Y	-0-		5

BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752			
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	18 1	568 2	Y	-0-		9
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	17 1	538 2	Y	-0-		9
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13 1	432 2	Y	-0-		9
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	17 1	507 2	Y	-0-		9
12	589 N	380	-0-	-209	-0-	10 1	370 2	Y	-0-		9
01	434 N	309	-0-	-125	-0-	8 1	301 2	Y	-0-		9

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433			
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	221 1	3907 2	Y	-0-		-0-
09	3240 X	3076	-0-	-164	-0-	147 1	2929 2	Y	-0-		-0-
10	3348 X	1903	-0-	-1445	-0-	82 1	1821 2	Y	-0-		-0-
11	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	188 1	3628 2	Y	-0-		-0-
*12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	242 1	4083 2	Y	-0-		-0-
*01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	231 1	4055 2	Y	-0-		-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534			
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	296 1	5233 2	Y	-0-		-0-
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	298 1	5922 2	Y	-0-		-0-
10	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	303 1	6746 2	Y	-0-		-0-
11	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	245 1	4719 2	Y	-0-		-0-
12	5084 X	4812	-0-	-272	-0-	269 1	4543 2	Y	-0-		-0-
01	5084 X	4958	-0-	-126	-0-	267 1	4691 2	Y	-0-		-0-

YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330			
08	4805 X	3063	-0-	-1742	-0-	79 1	2984 2	Y	-0-		40
09	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	159 1	4751 2	Y	-0-		40
10	4805 X	2874	-0-	-1931	-0-	99 1	2775 2	Y	-0-		40
11	4320 X	3436	-0-	-884	-0-	128 1	3308 2	Y	-0-		40
12	5084 X	3741	-0-	-1343	-0-	113 1	3628 2	Y	-0-		40
01	5084 X	4022	-0-	-1062	-0-	128 1	3894 2	Y	-0-		40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RAWLS		WELL #:		3	RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11359 - 12394	
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
08		5458 X	5458	-0-	-0-	103 1	5318 2	Y	34			104
09		4890 X	4408	-0-	-482	37 9	4300 2	Y	20			124
10		5053 X	4638	-0-	-415	86 1	4521 2	Y	25			149
11		6111 X	6111	-0-	-0-	22 9	5957 2	Y	44	80 1		113
*12		6430 X	6430	-0-	-0-	89 1	6285 2	Y	30			143
*01		5449 X	5449	-0-	-0-	106 1	5340 2	Y	-0-			143
						48 9						
						112 1						
						33 9						
						109 1						

RAWLS		WELL #:		4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11310 - 12430	
08		609 N	609	-0-	-0-	11 1	594 2	Y	4			13
09		630 N	514	-0-	-116	4 9	502 2	Y	2			15
10		744 N	538	-0-	-206	10 1	525 2	Y	3			18
11		600 N	531	-0-	-69	2 9	518 2	Y	4	10 1		12
*12		679 N	679	-0-	-0-	9 1	664 2	Y	3			15
*01		635 N	635	-0-	-0-	4 9	622 2	Y	-0-			15
						12 1						
						3 9						
						13 1						

WATSON-WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11304 - 12342	
08		5363 X	3289	-0-	-2074	176 1	3113 2	N	-0-			-0-
09		4560 X	3155	-0-	-1405	151 1	3004 2	N	-0-			-0-
10		4092 X	2990	-0-	-1102	129 1	2861 2	N	-0-			-0-
11		3650 X	3650	-0-	-0-	180 1	3470 2	N	-0-			-0-
*12		3525 X	3525	-0-	-0-	197 1	3328 2	N	-0-			-0-
*01		4866 X	4866	-0-	-0-	262 1	4604 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	13852	PERF.12262 - 12330	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064171	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12280 - 12432	
08		628 N	628	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
09		600 N	588	-0-	-12	588 2		N	-0-			-0-
10		620 N	595	-0-	-25	595 2		N	-0-			-0-
11		600 N	572	-0-	-28	572 2		N	-0-			-0-
12		620 N	587	-0-	-33	587 2		N	-0-			-0-
01		589 N	570	-0-	-19	570 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 #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883		PERF.12262 - 12370		
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
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12180 - 12340		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11574 - 12365		
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219		PERF.11985 - 12008		
08	2356 N	2308	-0-	-48	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-			-0-
10	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
11	2220 N	2109	-0-	-111	-0-	2109	2	N	-0-			-0-
12	2573 N	2178	-0-	-395	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
01	2573 N	2234	-0-	-339	-0-	2234	2	N	-0-			-0-

BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10956 - 11104		
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-			-0-
09	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-			-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	951	-0-	-819	-0-	951	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1424	-0-	-405	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	644	-0-	-751	-0-	644	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11416 - 12391		
08	2418 X	981	-0-	-1437	-0-	981	2	N	-0-			-0-
09	2220 X	1490	-0-	-730	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	851	-0-	-699	-0-	851	2	N	-0-			-0-
01	2728 N	1363	-0-	-1365	-0-	1363	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11634 - 12560		
08	465 N	228	-0-	-237	-0-	228	2	N	-0-			-0-
09	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2	N	-0-			-0-
10	372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2	N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-			-0-
12	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2	N	-0-			-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1967	N	1967	-0-	-0-	1967	2	N	-0-		-0-
09	1440	N	354	-0-	-1086	354	2	N	-0-		-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488			N	-0-		-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440			N	-0-		-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067			
08	1302	N	943	-0-	-359	943	2	N	-0-		-0-
09	1200	N	660	-0-	-540	660	2	N	-0-		-0-
10	1240	N	904	-0-	-336	904	2	N	-0-		-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	1407	2	N	-0-		-0-

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024			
08	2294	X	2110	-0-	-184	2110	2	N	-0-		-0-
09	2220	X	2014	-0-	-206	2014	2	N	-0-		-0-
10	2232	X	2008	-0-	-224	2008	2	N	-0-		-0-
11	2118	X	2118	-0-	-0-	2118	2	N	-0-		-0-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	2926	2	N	-0-		-0-
*01	3059	X	3059	-0-	-0-	3059	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			
08	2852	X	2255	-0-	-597	2255	2	N	-0-		-0-
09	2760	X	2362	-0-	-398	2362	2	N	-0-		-0-
10	2852	X	2055	-0-	-797	2055	2	N	-0-		-0-
11	2700	X	2687	-0-	-13	2687	2	N	-0-		-0-
12	2697	X	2648	-0-	-49	2648	2	N	-0-		-0-
*01	2789	X	2789	-0-	-0-	2789	2	N	-0-		-0-

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018			
08	833	N	833	-0-	-0-	833	2	N	-0-		30
09	841	N	841	-0-	-0-	841	2	N	-0-		30
10	843	N	843	-0-	-0-	843	2	N	-0-		30
11	780	N	735	-0-	-45	735	2	N	-0-		30
12	806	N	762	-0-	-44	762	2	N	-0-		30
*01	861	N	861	-0-	-0-	861	2	N	-0-		30

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255			
08	1294	N	1294	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	1249	2	N	-0-		-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	1333	2	N	-0-		-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
*01	817	N	817	-0-	-0-	817	2	N	-0-		-0-

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158			
08	4371	X	3900	-0-	-471	3900	2	N	-0-		-0-
09	4200	X	2484	-0-	-1716	2484	2	N	-0-		-0-
10	4278	X	2858	-0-	-1420	2858	2	N	-0-		-0-
11	4140	X	2595	-0-	-1545	2595	2	N	-0-		-0-
12	4154	X	3294	-0-	-860	3294	2	N	-0-		-0-
01	3906	X	2544	-0-	-1362	2544	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077				
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
08	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	2	N	-0-		-0-	
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		-0-	
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	-0-		-0-	
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		-0-	
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-		-0-	
01	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2	N	-0-		-0-	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138				
08	527 N	364	-0-	-163	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2	N	-0-		-0-	
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2	N	-0-		-0-	
11	360 N	264	-0-	-96	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-	
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2	N	-0-		-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117				
08	2883 X	2858	-0-	-25	-0-	2858	2	N	-0-		-0-	
09	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	2535	2	N	-0-		-0-	
10	2604 X	1116	-0-	-1488	-0-	1116	2	N	-0-		-0-	
11	2760 X	148	-0-	-2612	-0-	148	2	N	-0-		-0-	
12	2852 X	74	-0-	-2778	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
01	2852 X	807	-0-	-2045	-0-	807	2	N	-0-		-0-	

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132				
08	713 N	552	-0-	-161	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
09	690 N	425	-0-	-265	-0-	425	2	N	-0-		-0-	
10	558 N	393	-0-	-165	-0-	393	2	N	-0-		-0-	
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2	N	-0-		-0-	
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2	N	-0-		-0-	

SESTER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393				
08	2356 X	2109	-0-	-247	-0-	2109	2	N	-0-		-0-	
09	2280 X	2059	-0-	-221	-0-	2059	2	N	-0-		-0-	
10	2356 X	1462	-0-	-894	-0-	1462	2	N	-0-		-0-	
11	2280 X	2124	-0-	-156	-0-	2124	2	N	-0-		-0-	
12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-		-0-	
*01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-		-0-	

BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153				
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-		-0-	
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	-0-		-0-	
10	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	2428	2	N	-0-		-0-	
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2	N	-0-		-0-	
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2	N	-0-		-0-	
*01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-		-0-	

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288				
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-		-0-	
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	N	-0-		-0-	
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-		-0-	
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		-0-	
12	1333 N	1128	-0-	-205	-0-	1128	2	N	-0-		-0-	
01	1333 N	898	-0-	-435	-0-	898	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3255 X	2809	-0-	-446	-0-	2809 2		N	-0-		25
09	3150 X	2776	-0-	-374	-0-	2776 2		N	-0-		25
10	3255 X	2328	-0-	-927	-0-	2328 2		N	-0-		25
11	2730 X	2417	-0-	-313	-0-	2417 2		N	-0-		25
12	2883 X	2779	-0-	-104	-0-	2779 2		N	-0-		25
01	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551 2		N	-0-		25

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194			
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
09	720 N	534	-0-	-186	-0-	534 2		N	-0-		-0-
10	682 N	485	-0-	-197	-0-	485 2		N	-0-		-0-
11	570 N	372	-0-	-198	-0-	372 2		N	-0-		-0-
12	558 N	418	-0-	-140	-0-	418 2		N	-0-		-0-
01	496 N	282	-0-	-214	-0-	282 2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473			
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		-0-
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
*01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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			
08	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620 2		N	-0-		-0-
09	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	1630 2		N	-0-		-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		-0-
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-		-0-
01	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1670 2		N	-0-		-0-

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122			
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2		N	-0-		-0-
09	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		N	-0-		-0-
10	3689 X	2055	-0-	-1634	-0-	2055 2		N	-0-		-0-
11	3570 X	3559	-0-	-11	-0-	3559 2		N	-0-		-0-
12	3689 X	3559	-0-	-130	-0-	3559 2		N	-0-		-0-
01	3627 X	3514	-0-	-113	-0-	3514 2		N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209			
08	1736 N	1375	-0-	-361	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
09	1470 N	1120	-0-	-350	-0-	1120 2		N	-0-		-0-
10	1085 N	417	-0-	-668	-0-	417 2		N	-0-		-0-
11	1320 N	270	-0-	-1050	-0-	270 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	224	-0-	-923	-0-	224 2		N	-0-		-0-
01	403 N	193	-0-	-210	-0-	193 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11131 - 12228		
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
08	2418	N	1851	-0-	-567	-0-	1851 2	N	-0-			-0-
09	2880	N	2207	-0-	-673	-0-	2207 2	N	-0-			-0-
10	2418	N	1820	-0-	-598	-0-	1820 2	N	-0-			-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2	N	-0-			-0-
12	2294	N	1842	-0-	-452	-0-	1842 2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1436	-0-	-393	-0-	1436 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11100 - 11240		
08	4309	X	3234	-0-	-1075	-0-	3234 2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	3415 2	N	-0-			-0-
10	3875	X	2019	-0-	-1856	-0-	2019 2	N	-0-			-0-
11	3660	X	2541	-0-	-1119	-0-	2541 2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	3495 2	N	-0-			-0-
01	3534	X	2896	-0-	-638	-0-	2896 2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11296 - 11444		
08	5208	X	4938	-0-	-270	-0-	144 1	4794 2	N	-0-		98
09	5040	X	4810	-0-	-230	-0-	140 1	4670 2	N	-0-		98
10	5208	X	3622	-0-	-1586	-0-	105 1	3517 2	N	-0-		98
11	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	133 1	4448 2	N	-0-		98
12	5208	X	5179	-0-	-29	-0-	151 1	5028 2	N	-0-		98
*01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	149 1	4972 2	N	-0-		98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11044 - 11228		
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
09	1470	N	518	-0-	-952	-0-	518 2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1243 2	N	-0-			-0-
11	1260	N	954	-0-	-306	-0-	954 2	N	-0-			-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			-0-
01	1240	N	937	-0-	-303	-0-	937 2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11069 - 11261		
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-			-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-			-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1066	-0-	-494	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-			-0-
*01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2	N	-0-			-0-

TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11280 - 11293		
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-			15
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	-0-			15
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-			15
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-			15
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-			15
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-			15

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12026 - 12134		
08	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1305 2	N	-0-			-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-			-0-
10	1426	N	902	-0-	-524	-0-	902 2	N	-0-			-0-
11	1260	N	449	-0-	-811	-0-	449 2	N	-0-			-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-			-0-
*01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	89 1	2976 2	N	-0-			25
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	72 1	2388 2	N	-0-			25
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	65 1	2165 2	N	-0-			25
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	60 1	2002 2	N	-0-			25
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	62 1	2076 2	N	-0-			25
*01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	62 1	2062 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				
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-			-0-
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-			-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215 2		N	-0-			-0-

ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288				
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
09	540 N	436	-0-	-104	-0-	436 2		N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 2		N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
01	558 N	241	-0-	-317	-0-	241 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297				
08	1953 X	1356	-0-	-597	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
09	1890 X	1666	-0-	-224	-0-	1666 2		N	-0-			-0-
10	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
11	1560 X	1538	-0-	-22	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	4077	-0-	977	-0-	4077 2		N	-0-			-0-

FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895				
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1 1	1550 2	N	-0-			21
09	1170 N	960	-0-	-210	-0-	1 1	959 2	N	-0-			21
10	1209 N	981	-0-	-228	-0-	1 1	980 2	N	-0-			21
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1 1	1453 2	N	-0-			21
12	992 N	499	-0-	-493	-0-	499 2		N	-0-			21
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1 1	1370 2	N	-0-			21

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426				
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	
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2	N	-0-	-0-		
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2	N	-0-	-0-		
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-		
11	510 N	120	-0-	-390	-0-	120	2	N	-0-	-0-		
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-		
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2	N	-0-	-0-		

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254				
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-		
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2	N	-0-	-0-		
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-		
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-	-0-		

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908				
08	5425 X	5344	-0-	-81	-0-	5344	2	N	-0-	-0-		
09	5250 X	4032	-0-	-1218	-0-	4032	2	N	-0-	-0-		
10	5425 X	3234	-0-	-2191	-0-	3234	2	N	-0-	-0-		
11	5160 X	2520	-0-	-2640	-0-	2520	2	N	-0-	-0-		
12	5332 X	2379	-0-	-2953	-0-	2379	2	N	-0-	-0-		
01	5332 X	2667	-0-	-2665	-0-	2667	2	N	-0-	-0-		

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197				
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	52		
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2	N	-0-	52		
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	52		
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	52		
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	52		
01	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	2	N	-0-	52		

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294				
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-	107		
09	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2	N	-0-	107		
10	1395 N	769	-0-	-626	-0-	769	2	N	-0-	107		
11	1350 N	1082	-0-	-268	-0-	1082	2	N	-0-	107		
12	1271 N	1067	-0-	-204	-0-	1067	2	N	-0-	107		
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-	107		

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521				
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	-0-	23
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	N	-0-	23
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	728	2	N	-0-	23
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-	23
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	N	-0-	23
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-	23

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310				
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-	-0-		
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-	-0-		
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-	-0-		
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-	-0-		
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-	-0-		
*01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
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
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
*01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280				
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			161
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-			161
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-			161
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-			161
12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359 2		N	-0-			161
*01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			161

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384				
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	26 1	881 2	N	34			123
						37 9						
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	25 1	835 2	N	35			158
						39 9						
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	25 1	839 2	N	33			191
						36 9						
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	24 1	802 2	N	14			205
						15 9						
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	25 1	829 2	N	-0-			205
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	25 1	819 2	N	38	194 1		49
						42 9						

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000				
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			33
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-			33
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-			33
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			33
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-			33
*01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-			33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165				
08	1116 N	527	-0-	-589	-0-	527 2		N	-0-			-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113	
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
08	2821 X	2620	-0-	-201	-0-	2620 2			-0-
09	2730 X	2509	-0-	-221	-0-	2509 2			-0-
10	2759 X	2224	-0-	-535	-0-	2224 2			-0-
11	2550 X	2409	-0-	-141	-0-	2409 2			-0-
12	2635 X	2306	-0-	-329	-0-	2306 2			-0-
01	2635 X	1503	-0-	-1132	-0-	1503 2			-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246	
08	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1572 2			-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2			-0-
10	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672 2			-0-
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2			-0-
12	2077 N	1845	-0-	-232	-0-	1845 2			-0-
*01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438	
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179	
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2			-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			-0-
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2			-0-
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2			-0-
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2			-0-
*01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2			-0-

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495	
08	3503 X	2770	-0-	-733	-0-	2770 2			-0-
09	3300 X	2746	-0-	-554	-0-	2746 2			-0-
10	3410 X	2859	-0-	-551	-0-	2859 2			-0-
11	3120 X	2963	-0-	-157	-0-	2963 2			-0-
12	3193 X	2948	-0-	-245	-0-	2948 2			-0-
*01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2			-0-

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638	
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2			-0-
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2			-0-
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2			-0-
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2			-0-
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2			-0-
*01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368	
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	54 1	1811 2	N	-0-
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	72 1	2404 2	N	-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	60 1	1995 2	N	-0-
11	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	33 1	1113 2	N	-0-
12	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	39 1	1312 2	N	-0-
*01	3100 N	3138	-0-	38	38	91 1	3047 2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949				
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
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		Y	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-			-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-			-0-
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	1761 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518				
08	868 N	859	-0-	-9	-0-	859 2		N	-0-			-0-
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 2		N	-0-			-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	832 2		N	-0-			-0-
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	843 2		N	-0-			-0-
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346				
08	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	947	-0-	-169	-0-	947 2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	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				
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
09	1320 N	442	-0-	-878	-0-	442 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	850	-0-	-514	-0-	850 2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
01	837 N	42	-0-	-795	-0-	42 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		4898 X	4758	-0-	-140	-0-	4758 2			N	-0-	172
09		4650 X	4556	-0-	-94	-0-	4556 2			N	-0-	172
10		4805 X	4552	-0-	-253	-0-	4552 2			N	-0-	172
11		4590 X	4362	-0-	-228	-0-	4362 2			N	-0-	172
12		4743 X	4324	-0-	-419	-0-	4324 2			N	-0-	172
01		4743 X	4338	-0-	-405	-0-	4338 2			N	-0-	172

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367												
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2			N	-0-	-0-
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2			N	-0-	-0-
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2			N	-0-	-0-
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			N	-0-	-0-
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2			N	-0-	-0-
*01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			N	-0-	-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908												
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			N	-0-	242
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2			N	-0-	242
10		1054 N	871	-0-	-183	-0-	871 2			N	-0-	242
11		1020 N	981	-0-	-39	-0-	981 2			N	-0-	242
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-	242
*01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			N	-0-	242

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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												
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2			N	-0-	-0-
09		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2			N	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-	-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-	-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	-0-
*01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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												
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-	-0-
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 2			N	-0-	-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2			N	-0-	-0-
11		240 N	159	-0-	-81	-0-	159 2			N	-0-	-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-	-0-
*01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			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 #:		1	RRCID ->	134307	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12501	PERF.12060 - 12084	
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
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-		41	
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		41	
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		41	
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		41	
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		41	
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		41	

COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	134929	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	12448	PERF.11305 - 12356	
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-		-0-	
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-	
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-	
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-	
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-	

SENER		WELL #:		2	RRCID ->	136538	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12540	PERF.10870 - 12269	
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-		-0-	
09	540 N	318	-0-	-222	-0-	318	2	N	-0-		-0-	
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
11	450 N	237	-0-	-213	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2	N	-0-		-0-	
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-	

WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID ->	138693	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11772 - 11784	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		77	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
01	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	
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-		-0-	
09	1770 N	1383	-0-	-387	-0-	1383	2	N	-0-		-0-	
10	1984 N	1303	-0-	-681	-0-	1303	2	N	-0-		-0-	
11	1920 N	1479	-0-	-441	-0-	1479	2	N	-0-		-0-	
12	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2	N	-0-		-0-	
*01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-		-0-	

WILLIFORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141175	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10140 - 10240	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151119	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11847 - 11949	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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														
ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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				
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626		PERF. 9038 - 9170				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1				WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10168 - 11066				
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3912	-0-	-242	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	3491	-0-	-725	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3855	-0-	-361	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

REED GU #4				WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12084 - 12174				
08	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					58
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	2			N	-0-					58
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					58
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					58
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					58
*01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					58

WILLIFORD				WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10274 - 10544				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10941 - 11342				
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307						
08	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-			-0-
09	720 N	383	-0-	-337	-0-	383	2			N	-0-			-0-
10	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133						
08	1643 N	1344	-0-	-299	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
*01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372						
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456						
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230						
08	3100 N	5261	-0-	2161	-0-	2161	5261	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3091	-0-	91	-0-	2252	3091	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2400	-0-	-700	-0-	1552	2400	2		N	-0-			-0-
11	3793 X	2241	-0-	-1552	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
12	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
*01	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874						
08	2976 X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2			N	-0-			270
09	2850 X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			N	-0-	270	1	-0-
10	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
11	2850 X	2560	-0-	-290	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
12	2883 X	2505	-0-	-378	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
01	2883 X	2451	-0-	-432	-0-	2451	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 #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446								
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	954	-0-	-348	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291				
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
08	3534 X	2701	-0-	-833	-0-	2701	2		N	-0-		-0-
09	3420 X	2597	-0-	-823	-0-	2597	2		N	-0-		-0-
10	2945 X	2451	-0-	-494	-0-	2451	2		N	-0-		-0-
11	2850 X	1523	-0-	-1327	-0-	1523	2		N	-0-		-0-
12	2945 X	2942	-0-	-3	-0-	2942	2		N	-0-		-0-
*01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-		-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897				
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		74
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-		74
10	744 N	440	-0-	-304	-0-	440	2		N	-0-		74
11	660 N	497	-0-	-163	-0-	497	2		N	-0-		74
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-		74
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		74

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918				
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490				
08	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2229	2		N	-0-		27
09	2250 N	2198	-0-	-52	-0-	2198	2		N	-0-		27
10	2325 N	1792	-0-	-533	-0-	1792	2		N	-0-		27
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-		27
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-		27
*01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-		27

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984				
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-		41
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-		41
10	3410 X	1158	-0-	-2252	-0-	1158	2		N	-0-		41
11	3300 X	3239	-0-	-61	-0-	3239	2		N	-0-		41
12	3410 X	2532	-0-	-878	-0-	2532	2		N	-0-		41
01	3410 X	2112	-0-	-1298	-0-	2112	2		N	-0-		41

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156				
08	2232 N	1975	-0-	-257	-0-	1975	2		N	-0-		46
09	2130 N	1900	-0-	-230	-0-	1900	2		N	-0-		46
10	2139 N	1577	-0-	-562	-0-	1577	2		N	-0-		46
11	1920 N	1514	-0-	-406	-0-	1514	2		N	-0-		46
12	1953 N	1281	-0-	-672	-0-	1281	2		N	-0-		46
01	1581 N	1242	-0-	-339	-0-	1242	2		N	-0-		46

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10844 - 11304	
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
08	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1926 2	N	-0-		20
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-		20
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	N	-0-		20
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	N	-0-		20
12	2449	N	2051	-0-	-398	-0-	2051 2	N	-0-		20
01	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	2052 2	N	-0-		20

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202	
08	2511	X	2132	-0-	-379	-0-	2132 2	N	-0-		-0-
09	2400	X	1608	-0-	-792	-0-	1608 2	N	-0-		-0-
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2	N	-0-		-0-
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2	N	-0-		-0-
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-		-0-
01	3100	X	2302	-0-	-798	-0-	2302 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11106 - 11300	
08	3844	X	2562	-0-	-1282	-0-	2562 2	N	-0-		20
09	3720	X	2048	-0-	-1672	-0-	2048 2	N	-0-		20
10	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	2611 2	N	-0-		20
11	2670	X	2650	-0-	-20	-0-	2650 2	N	-0-		20
12	2573	X	1905	-0-	-668	-0-	1905 2	N	-0-		20
*01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2	N	-0-		20

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301	
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2	N	-0-		-0-
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2	N	-0-		-0-
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2	N	-0-		-0-
11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2	N	-0-		-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2	N	-0-		-0-
*01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11570 - 11824	
08	4092	X	3134	-0-	-958	-0-	3134 2	Y	-0-		-0-
09	3780	X	2933	-0-	-847	-0-	2933 2	Y	-0-		-0-
10	3906	X	1438	-0-	-2468	-0-	1438 2	Y	-0-		-0-
11	3780	X	2249	-0-	-1531	-0-	2249 2	Y	-0-		-0-
12	3131	X	2577	-0-	-554	-0-	2577 2	Y	-0-		-0-
01	3131	X	13	-0-	-3118	-0-	13 2	Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11558 - 11971	
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-		56
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	412 2	Y	-0-		56
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	Y	-0-		56
11	600	N	425	-0-	-175	-0-	425 2	Y	-0-		56
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424 2	Y	-0-		56
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	Y	-0-		56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10655 - 10906	
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-		23
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-		23
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-		23
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-		23
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-		23
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-		23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	527 N	270	-0-	-257	-0-	270	2	N	-0-			-0-
09	690 N	205	-0-	-485	-0-	205	2	N	-0-			-0-
10	713 N	493	-0-	-220	-0-	493	2	N	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2	N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198				
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	Y	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554				
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-			-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-			-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279				
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2	N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346				
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394				
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
09	780 N	571	-0-	-209	-0-	571	2	N	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
01	868 N	313	-0-	-555	-0-	313	2	N	-0-			-0-

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820				
08	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2	N	-0-			-0-
09	990 N	905	-0-	-85	-0-	905	2	N	-0-			-0-
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2	N	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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 #:		4	RRCID ->	194857	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11633 - 12056
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	
08	2418 N	2158	-0-	-260	-0-	2158	2	N	-0-	-0-	
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-	-0-	
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-	-0-	
11	2100 N	1986	-0-	-114	-0-	1986	2	N	-0-	-0-	
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-	-0-	
*01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-	-0-	

COSSON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	195551	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4448 - 4706
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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-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
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	
08	2883 X	2051	-0-	-832	-0-	2051	2	N	-0-	-0-	
09	2850 X	1953	-0-	-897	-0-	1953	2	N	-0-	-0-	
10	2945 X	1813	-0-	-1132	-0-	1813	2	N	-0-	-0-	
11	2040 X	1766	-0-	-274	-0-	1766	2	N	-0-	-0-	
12	2046 X	1276	-0-	-770	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	
01	2046 X	1867	-0-	-179	-0-	1867	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	195990	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11504 - 12650
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196018	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11650 - 12216
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	
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-	-0-	
09	2970 X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2	N	-0-	-0-	
10	3069 X	3037	-0-	-32	-0-	3037	2	N	-0-	-0-	
11	3000 X	2948	-0-	-52	-0-	2948	2	N	-0-	-0-	
12	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2	N	-0-	-0-	
01	3100 X	2362	-0-	-738	-0-	2362	2	N	-0-	-0-	

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2821 X	2224	-0-	-597	-0-	2224	2	N	-0-	-0-	
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-	-0-	
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-	-0-	
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-	-0-	
12	3193 X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2	N	-0-	-0-	
01	3193 X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	196596	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11632 - 11808
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524				
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
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998				
08	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1706	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1650 N	1245	-0-	-405	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1798 N	967	-0-	-831	-0-	967	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1829 N	1066	-0-	-763	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	-0-	

PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710				
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208				
08	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2201 X	1609	-0-	-592	-0-	1609	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624				
08	3503 X	3235	-0-	-268	-0-	3235	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3330 X	3020	-0-	-310	-0-	3020	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3441 X	2530	-0-	-911	-0-	2530	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3330 X	2991	-0-	-339	-0-	2991	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3441 X	2367	-0-	-1074	-0-	2367	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3224 X	2259	-0-	-965	-0-	2259	2	N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188				
08	3751 X	3142	-0-	-609	-0-	3142	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3660 X	2581	-0-	-1079	-0-	2581	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2139 X	1481	-0-	-658	-0-	1481	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3131 X	2403	-0-	-728	-0-	2403	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3131 X	2141	-0-	-990	-0-	2141	2	N	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	39 2	N	-0-		-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-		-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-		-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208			
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2	N	-0-		-0-
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2	N	-0-		-0-
10	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	2031 2	N	-0-		-0-
11	2100	N	1692	-0-	-408	-0-	1692 2	N	-0-		-0-
12	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2068 2	N	-0-		-0-
01	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482			
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
09	990	N	210	-0-	-780	-0-	210 2	N	-0-		-0-
10	1209	N	110	-0-	-1099	-0-	110 2	N	-0-		-0-
11	390	N	114	-0-	-276	-0-	114 2	N	-0-		-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114 2	N	-0-		-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104			
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	N	-0-		-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-		-0-
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892 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			
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13 2	N	-0-		-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
01	13	N	9	-0-	-4	-0-	9 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168				
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
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-		-0-
09	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-		-0-
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-		-0-
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-		-0-
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-		-0-
*01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124				
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-		-0-
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-		-0-
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-		-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-		-0-
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-		-0-
*01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518				
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-		-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-		-0-
10	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	1768	2		N	-0-		-0-
11	1800 N	1585	-0-	-215	-0-	1585	2		N	-0-		-0-
12	1736 N	456	-0-	-1280	-0-	456	2		N	-0-		-0-
01	1767 N	414	-0-	-1353	-0-	414	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360				
08	3627 X	1675	-0-	-1952	-0-	1675	2		N	-0-		-0-
09	3000 X	2354	-0-	-646	-0-	2354	2		N	-0-		-0-
10	3100 X	1988	-0-	-1112	-0-	1988	2		N	-0-		-0-
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		N	-0-		-0-
12	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		N	-0-		-0-
*01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164				
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-		-0-
09	930 N	486	-0-	-444	-0-	486	2		N	-0-		-0-
10	961 N	395	-0-	-566	-0-	395	2		N	-0-		-0-
11	930 N	587	-0-	-343	-0-	587	2		N	-0-		-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138				
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
09	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2		N	-0-		-0-
10	651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2		N	-0-		-0-
11	630 N	445	-0-	-185	-0-	445	2		N	-0-		-0-
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2		N	-0-		-0-
01	496 N	280	-0-	-216	-0-	280	2		N	-0-		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165				
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		Y	-0-		-0-
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		Y	-0-		-0-
10	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		Y	-0-		-0-
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		Y	-0-		-0-
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		Y	-0-		-0-
*01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1674 N	759	-0-	-915	-0-	759	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	844	-0-	-776	-0-	844	2	N	-0-			-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
*01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380		
08	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1194	-0-	-294	-0-	1194	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993		
08	403 N	17	-0-	-386	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	Y	-0-			-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-			-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	Y	-0-			-0-
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430		
08	3751 X	3388	-0-	-363	-0-	3388	2	N	-0-			-0-
09	3630 X	3080	-0-	-550	-0-	3080	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	3458	2	N	-0-			-0-
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	-0-			-0-
12	3379 X	3334	-0-	-45	-0-	3334	2	N	-0-			-0-
01	3472 X	3311	-0-	-161	-0-	3311	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222		
08	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1422	-0-	-168	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1391	-0-	-221	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1197	-0-	-273	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150		
08	5146 X	3752	-0-	-1394	-0-	3752	2	N	-0-			-0-
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2	N	-0-			-0-
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2	N	-0-			-0-
11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2	N	-0-			-0-
12	5301 X	4610	-0-	-691	-0-	4610	2	N	-0-			-0-
01	5301 X	4389	-0-	-912	-0-	4389	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368		
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					28
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					28

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2		N	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 2		N	-0-
11	360 N	312	-0-	-48	-0-		312 2		N	-0-
12	341 N	263	-0-	-78	-0-		263 2		N	-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2		N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409		
08	2263 N	2143	-0-	-120	-0-		2143 2		N	-0-
09	2190 N	2090	-0-	-100	-0-		2090 2		N	-0-
10	2139 N	1361	-0-	-778	-0-		1361 2		N	-0-
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		2432 2		N	-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2307 2		N	-0-
*01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2170 2		N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108		
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1832 2		N	-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2041 2		N	-0-
10	1612 N	915	-0-	-697	-0-		915 2		N	-0-
11	1770 N	1641	-0-	-129	-0-		1641 2		N	-0-
12	2108 N	1771	-0-	-337	-0-		1771 2		N	-0-
*01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620 2		N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516		
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-		2631 2		N	-0-
09	2310 N	2243	-0-	-67	-0-		2243 2		N	-0-
10	2294 N	2256	-0-	-38	-0-		2256 2		N	-0-
11	2550 N	2022	-0-	-528	-0-		2022 2		N	-0-
12	2325 N	2311	-0-	-14	-0-		2311 2		N	-0-
01	2263 N	1624	-0-	-639	-0-		1624 2		N	-0-

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922		
08	3286 X	1307	-0-	-1979	-0-		1307 2		Y	-0-
09	3180 X	2763	-0-	-417	-0-		2763 2		Y	-0-
10	3286 X	2671	-0-	-615	-0-		2671 2		Y	-0-
11	2610 X	2423	-0-	-187	-0-		2423 2		Y	-0-
12	2852 X	2672	-0-	-180	-0-		2672 2		Y	-0-
01	2852 X	744	-0-	-2108	-0-		744 2		Y	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282		
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 2		N	-0-
09	210 N	153	-0-	-57	-0-		153 2		N	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-		300 2		N	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 2		N	-0-
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046				
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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-		-0-
09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-		-0-
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-		-0-
11	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-		-0-
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-		-0-
*01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020				
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-		-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-		-0-
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252				
08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-		-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-		-0-
10	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	2311	2		N	-0-		-0-
11	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3113	-0-	13	-0-	3113	2	13	N	-0-		-0-
*01	2615 N	2602	-0-	-13	-0-	2602	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632				
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-		-0-
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-		-0-
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-		-0-
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-		-0-
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486				
08	2945 X	2252	-0-	-693	-0-	2252	2		N	-0-		-0-
09	2910 X	2122	-0-	-788	-0-	2122	2		N	-0-		-0-
10	2728 X	2601	-0-	-127	-0-	2601	2		N	-0-		-0-
11	2640 X	2260	-0-	-380	-0-	2260	2		N	-0-		-0-
12	2728 X	2357	-0-	-371	-0-	2357	2		N	-0-		-0-
01	2604 X	2389	-0-	-215	-0-	2389	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434				
08	2480 N	2330	-0-	-150	-0-	2330	2		N	-0-		-0-
09	2400 N	1965	-0-	-435	-0-	1965	2		N	-0-		-0-
10	2449 N	1822	-0-	-627	-0-	1822	2		N	-0-		-0-
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-		-0-
12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-		-0-
*01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582				
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-		-0-
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-		-0-
10	2852 X	2627	-0-	-225	-0-	2627	2		N	-0-		-0-
11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-		-0-
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-		-0-
*01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	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 #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436			
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
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-	-0-	
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-	-0-	
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-	-0-	
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-	-0-	
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-	-0-	
*01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480			
08	744 N	596	-0-	-148	-0-	596	2	N	-0-	-0-	
09	720 N	441	-0-	-279	-0-	441	2	N	-0-	-0-	
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-	
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-	
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-	-0-	
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848			
08	3224 X	2455	-0-	-769	-0-	2455	2	N	-0-	-0-	
09	3120 X	2669	-0-	-451	-0-	2669	2	N	-0-	-0-	
10	3224 X	1631	-0-	-1593	-0-	1631	2	N	-0-	-0-	
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-	-0-	
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-	-0-	
01	2759 X	2296	-0-	-463	-0-	2296	2	N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	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			
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-	-0-	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-	-0-	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423			
08	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	2828	2	N	-0-	-0-	
09	2940 X	2410	-0-	-530	-0-	2410	2	N	-0-	-0-	
10	3038 X	2360	-0-	-678	-0-	2360	2	N	-0-	-0-	
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-	-0-	
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	N	-0-	-0-	
01	2821 X	2723	-0-	-98	-0-	2723	2	N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378			
08	3441 X	2799	-0-	-642	-0-	2799	2	N	-0-	-0-	
09	3030 X	2904	-0-	-126	-0-	2904	2	N	-0-	-0-	
10	3131 X	1289	-0-	-1842	-0-	1289	2	N	-0-	-0-	
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-	-0-	
12	3007 X	2427	-0-	-580	-0-	2427	2	N	-0-	-0-	
01	3007 X	2368	-0-	-639	-0-	2368	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 #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234			
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
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056			
08	1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	2	N	-0-	-0-	
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-	-0-	
10	1240 N	965	-0-	-275	-0-	965	2	N	-0-	-0-	
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2	N	-0-	-0-	
12	1426 N	994	-0-	-432	-0-	994	2	N	-0-	-0-	
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126			
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-	-0-	
09	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2	N	-0-	-0-	
10	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2	N	-0-	-0-	
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-	-0-	
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-	-0-	
*01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516			
08	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2	N	-0-	-0-	
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1057	-0-	-338	-0-	1057	2	N	-0-	-0-	
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2	N	-0-	-0-	
12	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2	N	-0-	-0-	
*01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540			
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-	
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-	
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-	
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	-0-	
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560			
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-	-0-	
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-	-0-	
10	2635 X	2618	-0-	-17	-0-	2618	2	N	-0-	-0-	
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	N	-0-	-0-	
12	2914 X	2457	-0-	-457	-0-	2457	2	N	-0-	-0-	
01	2914 X	2281	-0-	-633	-0-	2281	2	N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086			
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	Y	-0-	-0-	
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	Y	-0-	-0-	
10	2232 N	1387	-0-	-845	-0-	1387	2	Y	-0-	-0-	
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	Y	-0-	-0-	
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	Y	-0-	-0-	
*01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	Y	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442		
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
08	1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1336	-0-	-164	-0-	1336 2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1369	-0-	-305	-0-	1369 2	N	-0-		-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1123	-0-	-272	-0-	1123 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	1090 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580		
08	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1877 2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1616	-0-	-154	-0-	1616 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1730	-0-	-100	-0-	1730 2	N	-0-		-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
*01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436		
08	1922 N	1585	-0-	-337	-0-	1585 2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1341	-0-	-399	-0-	1341 2	N	-0-		-0-
10	1736 N	1357	-0-	-379	-0-	1357 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	N	-0-		-0-
*01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033		
08	2759 N	2287	-0-	-472	-0-	2287 2	N	-0-		22
09	2580 N	1986	-0-	-594	-0-	1986 2	N	-0-		22
10	2480 N	2266	-0-	-214	-0-	2266 2	N	-0-		22
11	2220 N	2197	-0-	-23	-0-	2197 2	N	-0-		22
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2	N	-0-		22
01	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2166 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		
08	4278 X	3497	-0-	-781	-0-	3497 2	N	-0-		33
09	4110 X	3597	-0-	-513	-0-	3597 2	N	-0-		33
10	3844 X	3422	-0-	-422	-0-	3422 2	N	-0-		33
11	3570 X	3556	-0-	-14	-0-	3556 2	N	-0-		33
12	3720 X	3169	-0-	-551	-0-	3169 2	N	-0-		33
01	3720 X	2916	-0-	-804	-0-	2916 2	N	-0-		33

COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464		
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2	N	-0-		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 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 #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10638 - 12306		
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
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-			-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-			-0-
12	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-			-0-
*01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-			-0-

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10788 - 11274		
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
*01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11360 - 12610		
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
09	390 N	130	-0-	-260	-0-	130 2		N	-0-			-0-
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N	-0-			-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12398		
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10916 - 11964		
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		N	-0-			-0-
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-			-0-
10	3286 X	3028	-0-	-258	-0-	3028 2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2944	-0-	-236	-0-	2944 2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3098	-0-	-188	-0-	3098 2		N	-0-			-0-
01	3131 X	1631	-0-	-1500	-0-	1631 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162		
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
*01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11794 - 12292		
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843 2		N	-0-			-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	942	-0-	-143	-0-	942 2		N	-0-			-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 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 #:		12	RRCID ->	216572	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.11368 -	12656	
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
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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	
08		1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
10		1240 N	905	-0-	-335	-0-	905 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1118	-0-	-277	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
*01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #:		9	RRCID ->	216933	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12230	PERF.11703 -	11966	
08		1674 N	416	-0-	-1258	-0-	416 2		Y	-0-			3
09		1290 N	608	-0-	-682	-0-	608 2		Y	-0-			3
10		868 N	699	-0-	-169	-0-	699 2		Y	-0-			3
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			3
12		620 N	460	-0-	-160	-0-	460 2		Y	-0-			3
01		713 N	201	-0-	-512	-0-	201 2		Y	-0-			3

HARTLEY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217461	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12447	PERF.10124 -	12270	
08		2139 N	1588	-0-	-551	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1640	-0-	-70	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1464	-0-	-334	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
*01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	217612	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11276 -	12474	
08		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 2		N	-0-			-0-
09		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2		N	-0-			-0-
10		5797 X	3508	-0-	-2289	-0-	3508 2		N	-0-			-0-
11		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016 2		N	-0-			-0-
12		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879 2		N	-0-			-0-
*01		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	217647	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	12686	PERF.11308 -	12501	
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-			-0-

BLACK, H.D. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217659	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10171 -	12139	
08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
09		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2		N	-0-			-0-
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-			-0-
11		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		N	-0-			-0-
12		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		N	-0-			-0-
*01		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 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 #:		1	RRCID ->	217787	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11099	- 12351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-			-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
12	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
01	1426	N	668	-0-	-758	-0-	668 2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	217808	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	12694	PERF.11234	- 12434	
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-			65
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2		N	-0-			65
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-			65
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-			65
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-			65
*01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-			65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	217809	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11087	- 12268	
08	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571 2		N	-0-			1
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-			1
10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554 2		N	-0-			1
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			1
12	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1633 2		N	-0-			1
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			1

REED GU #4		WELL #:		7	RRCID ->	217939	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11112	- 12285	
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-			72
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-	72 1		-0-
10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N	-0-			-0-
11	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	2608 2		N	-0-			-0-
12	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
01	3007	X	2114	-0-	-893	-0-	2114 2		N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	217962	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	12749	PERF.11424	- 12576	
08	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	2723 2		N	-0-			67
09	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	2567 2		N	-0-			67
10	3007	X	2103	-0-	-904	-0-	2103 2		N	-0-			67
11	2640	X	1726	-0-	-914	-0-	1726 2		N	-0-			67
12	2728	X	2059	-0-	-669	-0-	2059 2		N	-0-			67
01	2728	X	1767	-0-	-961	-0-	1767 2		N	-0-			67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217975	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11260	- 12546	
08	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	2947 2		N	-0-			-0-
09	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	3025 2		N	-0-			-0-
10	3038	X	1334	-0-	-1704	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
11	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	2514 2		N	-0-			-0-
12	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	2605 2		N	-0-			-0-
01	3131	X	2135	-0-	-996	-0-	2135 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	217989	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	12515	PERF.11141	- 12342	
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-			-0-
09	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3525 2		N	-0-			-0-
10	3875	X	3114	-0-	-761	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
11	3750	X	3106	-0-	-644	-0-	3106 2		N	-0-			-0-
12	3875	X	2988	-0-	-887	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
01	3658	X	3125	-0-	-533	-0-	3125 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. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150		
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
08	2542 X	2182	-0-	-360	-0-	2182 2	N	-0-		-0-
09	2490 X	2264	-0-	-226	-0-	2264 2	N	-0-		-0-
10	2573 X	1458	-0-	-1115	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
11	2490 X	2207	-0-	-283	-0-	2207 2	N	-0-		-0-
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2	N	-0-		-0-
*01	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295		
08	3162 X	1530	-0-	-1632	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
09	2640 X	1757	-0-	-883	-0-	1757 2	N	-0-		-0-
10	2418 X	1687	-0-	-731	-0-	1687 2	N	-0-		-0-
11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	N	-0-		-0-
12	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-		-0-
*01	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600		
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
09	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182 2	N	-0-		-0-
*01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524		
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2	N	-0-		-0-
09	2610 N	2498	-0-	-112	-0-	2498 2	N	-0-		-0-
10	2511 N	2480	-0-	-31	-0-	2480 2	N	-0-		-0-
11	2610 N	2360	-0-	-250	-0-	2360 2	N	-0-		-0-
12	2573 N	2318	-0-	-255	-0-	2318 2	N	-0-		-0-
01	2480 N	2357	-0-	-123	-0-	2357 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385		
08	2418 N	2396	-0-	-22	-0-	2396 2	N	-0-		-0-
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2	N	-0-		-0-
10	2542 N	2017	-0-	-525	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
11	2310 N	2255	-0-	-55	-0-	2255 2	N	-0-		-0-
12	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2	N	-0-		-0-
*01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193		
08	3069 X	1062	-0-	-2007	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
09	2970 X	1128	-0-	-1842	-0-	1128 2	N	-0-		-0-
10	3069 X	768	-0-	-2301	-0-	768 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	1186	-0-	-1784	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
12	1860 X	1169	-0-	-691	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
*01	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692		
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2	N	-0-		-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 2	N	-0-		-0-
10	403 N	248	-0-	-155	-0-	248 2	N	-0-		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2	N	-0-		-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160				
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
08	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2		N	-0-		-0-
09	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2		N	-0-		-0-
10	6355 X	2664	-0-	-3691	-0-	2664	2		N	-0-		-0-
11	6210 X	5973	-0-	-237	-0-	5973	2		N	-0-		-0-
12	6634 X	5784	-0-	-850	-0-	5784	2		N	-0-		-0-
01	6634 X	6017	-0-	-617	-0-	6017	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527				
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-		-0-
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2		N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-		-0-
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211				
08	2728 X	1444	-0-	-1284	-0-	1444	2		N	-0-		-0-
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-		-0-
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-		-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-		-0-
12	2418 N	2389	-0-	-29	-0-	2389	2		N	-0-		-0-
*01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150				
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-		-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214				
08	1209 X	896	-0-	-313	-0-	896	2		N	-0-		-0-
09	1410 X	994	-0-	-416	-0-	994	2		N	-0-		-0-
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-		-0-
11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-		-0-
12	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-		-0-
*01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-		-0-

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402				
08	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2		N	-0-		-0-
09	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-		-0-
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-		-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		-0-
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512				
08	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1712	2		N	-0-		-0-
09	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	1652	2		N	-0-		-0-
10	1643 N	331	-0-	-1312	-0-	331	2		N	-0-		-0-
11	1650 N	43	-0-	-1607	-0-	43	2		N	-0-		-0-
12	1705 N	48	-0-	-1657	-0-	48	2		N	-0-		-0-
01	341 N	20	-0-	-321	-0-	20	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 #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235				
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
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-		-0-
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-		-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-		-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-		-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-		-0-
*01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392				
08	3875 X	2603	-0-	-1272	-0-	2603	2		N	-0-		-0-
09	3750 X	3715	-0-	-35	-0-	3715	2		N	-0-		-0-
10	3596 X	2595	-0-	-1001	-0-	2595	2		N	-0-		-0-
11	3150 X	2961	-0-	-189	-0-	2961	2		N	-0-		-0-
12	3844 X	3213	-0-	-631	-0-	3213	2		N	-0-		-0-
01	3844 X	3072	-0-	-772	-0-	3072	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469				
08	62 X	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
09	90 X	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-		-0-
10	93 X	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		-0-
11	90 X	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-		-0-
12	62 X	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
01	93 X	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545				
08	4030 X	3731	-0-	-299	-0-	3731	2		N	-0-		-0-
09	3540 X	3056	-0-	-484	-0-	3056	2		N	-0-		-0-
10	3658 X	2024	-0-	-1634	-0-	2024	2		N	-0-		-0-
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		N	-0-		-0-
12	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2		N	-0-		-0-
*01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110				
08	3038 X	2374	-0-	-664	-0-	2374	2		N	-0-		-0-
09	2940 X	2125	-0-	-815	-0-	2125	2		N	-0-		-0-
10	2635 X	1870	-0-	-765	-0-	1870	2		N	-0-		-0-
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-		-0-
12	2201 N	1990	-0-	-211	-0-	1990	2		N	-0-		-0-
*01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516				
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-		-0-
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-		-0-
10	3720 X	586	-0-	-3134	-0-	586	2		N	-0-		-0-
11	3690 X	2612	-0-	-1078	-0-	2612	2		N	-0-		-0-
12	3999 X	3688	-0-	-311	-0-	3688	2		N	-0-		-0-
01	3999 X	3526	-0-	-473	-0-	3526	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4278 X	3926	-0-	-352	-0-	3926	2	N	-0-
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-
10	3224 X	2527	-0-	-697	-0-	2527	2	N	-0-
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2	N	-0-
12	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2	N	-0-
*01	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307	
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311	
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-
10	3565 X	2662	-0-	-903	-0-	2662	2	N	-0-
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	N	-0-
12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2	N	-0-
01	3627 X	3436	-0-	-191	-0-	3436	2	N	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258	
08	3534 X	2861	-0-	-673	-0-	2861	2	N	-0-
09	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	3258	2	N	-0-
10	3379 X	846	-0-	-2533	-0-	846	2	N	-0-
11	3060 X	2548	-0-	-512	-0-	2548	2	N	-0-
12	3379 X	2082	-0-	-1297	-0-	2082	2	N	-0-
01	3379 X	3218	-0-	-161	-0-	3218	2	N	-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288	
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2	N	-0-
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2	N	-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	617	2	N	-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2	N	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954		
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
08	3100 X	2378	-0-	-722	-0-	2378 2	N	-0-		49
09	3000 X	2219	-0-	-781	-0-	2219 2	N	-0-		49
10	2883 X	2129	-0-	-754	-0-	2129 2	N	-0-		49
11	2580 X	2131	-0-	-449	-0-	2131 2	N	-0-		49
12	2387 X	1939	-0-	-448	-0-	1939 2	N	-0-		49
01	2139 N	1265	-0-	-874	-0-	1265 2	N	-0-		49

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067		
08	3286 X	2303	-0-	-983	-0-	2303 2	N	-0-		-0-
09	3180 X	2226	-0-	-954	-0-	2226 2	N	-0-		-0-
10	3286 X	561	-0-	-2725	-0-	561 2	N	-0-		-0-
11	3180 X	557	-0-	-2623	-0-	557 2	N	-0-		-0-
12	2294 X	2186	-0-	-108	-0-	2186 2	N	-0-		-0-
*01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548		
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N	-0-		-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
10	2945 X	266	-0-	-2679	-0-	266 2	N	-0-		-0-
11	2850 X	281	-0-	-2569	-0-	281 2	N	-0-		-0-
12	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2	N	-0-		-0-
01	2697 X	2670	-0-	-27	-0-	2670 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201		
08	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2	N	-0-		-0-
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	N	-0-		-0-
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-		-0-
12	1922 N	1640	-0-	-282	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
*01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397		
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2	N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415		
08	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2	N	-0-		-0-
09	3810 X	2629	-0-	-1181	-0-	2629 2	N	-0-		-0-
10	3937 X	1649	-0-	-2288	-0-	1649 2	N	-0-		-0-
11	3810 X	2626	-0-	-1184	-0-	2626 2	N	-0-		-0-
12	3906 X	2513	-0-	-1393	-0-	2513 2	N	-0-		-0-
01	3906 X	2427	-0-	-1479	-0-	2427 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469		
08	2790 X	1824	-0-	-966	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
09	2670 X	1226	-0-	-1444	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2	N	-0-		-0-
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2	N	-0-		-0-
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	N	-0-		-0-
01	3658 X	3128	-0-	-530	-0-	3128 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2				-0-
09	3120 X	2692	-0-	-428	-0-	2692	2				-0-
10	3224 X	2919	-0-	-305	-0-	2919	2				-0-
11	3330 X	3052	-0-	-278	-0-	3052	2				-0-
12	3441 X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2				-0-
01	3441 X	3426	-0-	-15	-0-	3426	2				-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2				-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2				-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11354 - 12515	
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2				-0-
09	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2				-0-
10	7161 X	4133	-0-	-3028	-0-	4133	2				-0-
11	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2				-0-
12	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2				-0-
01	7161 X	6836	-0-	-325	-0-	6836	2				-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11240 - 12436	
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2				-0-
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2				-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2				-0-
11	2070 N	1739	-0-	-331	-0-	1739	2				-0-
12	2263 N	2001	-0-	-262	-0-	2001	2				-0-
01	1860 N	1512	-0-	-348	-0-	1512	2				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11190 - 12395	
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2				-0-
09	1710 N	1557	-0-	-153	-0-	1557	2				-0-
10	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2				-0-
11	1920 N	1366	-0-	-554	-0-	1366	2				-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2				-0-
01	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2				-0-

SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471	
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2				-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2				-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2				-0-
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2				-0-
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2				-0-
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2				-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984	
08	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2				72
09	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2				72
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2				72
11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2				72
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2				72
*01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2				72

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 #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121												
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

08		279 N	181	-0-	-98	-0-	181 2			N	-0-	-0-
09		420 N	162	-0-	-258	-0-	162 2			N	-0-	-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-	-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-	-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-	-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2			N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985												
08		2480 N	2441	-0-	-39	-0-	2441 2			N	-0-	-0-
09		2430 N	2309	-0-	-121	-0-	2309 2			N	-0-	-0-
10		2480 N	2403	-0-	-77	-0-	2403 2			N	-0-	-0-
11		2370 N	2335	-0-	-35	-0-	2335 2			N	-0-	-0-
12		2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2371 2			N	-0-	-0-
01		2418 N	2406	-0-	-12	-0-	2406 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												
08		3813 X	3254	-0-	-559	-0-	3254 2			N	-0-	28
09		3690 X	3058	-0-	-632	-0-	3058 2			N	-0-	28
10		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2			N	-0-	28
11		3720 X	3653	-0-	-67	-0-	3653 2			N	-0-	28
12		3844 X	3708	-0-	-136	-0-	3708 2			N	-0-	28
01		4185 X	3496	-0-	-689	-0-	3496 2			N	-0-	28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326												
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-	-0-
09		1530 N	1513	-0-	-17	-0-	1513 2			N	-0-	-0-
10		1581 N	1319	-0-	-262	-0-	1319 2			N	-0-	-0-
11		1530 N	1298	-0-	-232	-0-	1298 2			N	-0-	-0-
12		1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1374 2			N	-0-	-0-
*01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510												
08		3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446 2			N	-0-	-0-
09		3450 X	2219	-0-	-1231	-0-	2219 2			N	-0-	-0-
10		3503 X	2258	-0-	-1245	-0-	2258 2			N	-0-	-0-
11		3390 X	2585	-0-	-805	-0-	2585 2			N	-0-	-0-
12		3503 X	2461	-0-	-1042	-0-	2461 2			N	-0-	-0-
01		3441 X	2035	-0-	-1406	-0-	2035 2			N	-0-	-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156												
08		837 N	818	-0-	-19	-0-	818 2			N	-0-	30
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2			N	-0-	30
10		1085 N	667	-0-	-418	-0-	667 2			N	-0-	30
11		780 N	510	-0-	-270	-0-	510 2			N	-0-	30
12		1333 N	416	-0-	-917	-0-	416 2			N	-0-	30
*01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-	30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736												
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2			N	-0-	27
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-	27
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-	27
11		540 N	525	-0-	-15	-0-	525 2			N	-0-	27
12		558 N	521	-0-	-37	-0-	521 2			N	-0-	27
01		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2			N	-0-	27

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 #:		3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313		PERF.10859 - 12082
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

08	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	2747	2	N	-0-		-0-
09	2700	X	2446	-0-	-254	-0-	2446	2	N	-0-		-0-
10	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	2745	2	N	-0-		-0-
11	2670	X	2238	-0-	-432	-0-	2238	2	N	-0-		-0-
12	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	2202	2	N	-0-		-0-
01	2759	X	2734	-0-	-25	-0-	2734	2	N	-0-		-0-

REED, HUGH "A"		WELL #:		3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342
08	1302	N	753	-0-	-549	-0-	753	2	N	-0-		18
09	1230	N	202	-0-	-1028	-0-	202	2	N	-0-		18
10	1178	N	576	-0-	-602	-0-	576	2	N	-0-		18
11	720	N	540	-0-	-180	-0-	540	2	N	-0-		18
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		18
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	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
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-		-0-
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-		-0-
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-		-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	N	-0-		-0-
01	2232	N	2009	-0-	-223	-0-	2009	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754
08	3906	X	3300	-0-	-606	-0-	3300	2	N	-0-		-0-
09	3780	X	3042	-0-	-738	-0-	3042	2	N	-0-		-0-
10	3906	X	2830	-0-	-1076	-0-	2830	2	N	-0-		-0-
11	3690	X	2754	-0-	-936	-0-	2754	2	N	-0-		-0-
12	3565	X	2606	-0-	-959	-0-	2606	2	N	-0-		-0-
01	3286	X	2598	-0-	-688	-0-	2598	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2	N	-0-		-0-
09	2550	X	1941	-0-	-609	-0-	1941	2	N	-0-		-0-
10	2635	X	1581	-0-	-1054	-0-	1581	2	N	-0-		-0-
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2	N	-0-		-0-
12	3162	X	1669	-0-	-1493	-0-	1669	2	N	-0-		-0-
01	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	3020	2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID -> 228610		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10944 - 12091
08	3162	X	2657	-0-	-505	-0-	2657	2	N	-0-		2
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	N	-0-		2
10	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	2959	2	N	-0-		2
11	2880	X	2800	-0-	-80	-0-	2800	2	N	-0-		2
12	3255	X	2540	-0-	-715	-0-	2540	2	N	-0-		2
01	3255	X	2173	-0-	-1082	-0-	2173	2	N	-0-		2

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626
08	527	N	215	-0-	-312	-0-	215	2	N	-0-		-0-
09	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	2	N	-0-		-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2	N	-0-		-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2	N	-0-		-0-
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2	N	-0-		-0-
01	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	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 #: 3R		RRCID -> 229414	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11060	- 12359	
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
08	2139 N	1707	-0-	-432	-0-	1707 2	N	-0-	-0-
09	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563 2	N	-0-	-0-
10	1798 N	1518	-0-	-280	-0-	1518 2	N	-0-	-0-
11	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587 2	N	-0-	-0-
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	N	-0-	-0-
*01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 12647	PERF.11323	- 12582	
08	5983 X	4525	-0-	-1458	-0-	4525 2	N	-0-	-0-
09	5760 X	5136	-0-	-624	-0-	5136 2	N	-0-	-0-
10	5952 X	4662	-0-	-1290	-0-	4662 2	N	-0-	-0-
11	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 2	N	-0-	-0-
12	5704 X	5628	-0-	-76	-0-	5628 2	N	-0-	-0-
*01	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2	N	-0-	-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 12530	PERF.10760	- 12258	
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-	-0-
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172 2	N	-0-	-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-	-0-
12	2263 N	1163	-0-	-1100	-0-	1163 2	N	-0-	-0-
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-	-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509	COMPL. DATE 03/28/2007	TOTAL DEPTH 12815	PERF.11339	- 12611	
08	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-	72
09	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	N	-0-	72
10	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	N	-0-	72
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2030 2	22 9 N	20	92
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1934 2	9 9 N	8	100
*01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-	100

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 12514	PERF.10980	- 12160	
08	2573 N	1953	-0-	-620	-0-	1939 2	14 9 N	13	91
09	2670 N	1606	-0-	-1064	-0-	1606 2	N	-0-	91
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	-0-	91
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2	N	-0-	91
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-	91
01	2511 N	2308	-0-	-203	-0-	2308 2	N	-0-	91

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11519	- 12620	
08	3534 X	2705	-0-	-829	-0-	2643 2	62 4 N	-0-	-0-
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2	N	-0-	-0-
10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3483 2	13 4 N	-0-	-0-
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3281 2	36 4 N	-0-	-0-
12	3472 X	3295	-0-	-177	-0-	3258 2	37 4 N	-0-	-0-
01	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	3282 2	32 4 N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531	COMPL. DATE 06/03/2007	TOTAL DEPTH 12229	PERF.10600	- 12037	
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	N	-0-	-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2	N	-0-	-0-
10	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696 2	N	-0-	-0-
11	2580 N	1759	-0-	-821	-0-	1759 2	N	-0-	-0-
12	1891 N	1269	-0-	-622	-0-	1269 2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1489	-0-	-216	-0-	1489 2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL, F. E. III		WELL #:		5	RRCID ->	229547	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.10876	- 12111	
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

08		5177 X	5042	-0-	-135	-0-	5042 2		N	-0-			-0-
09		5010 X	4506	-0-	-504	-0-	4506 2		N	-0-			-0-
10		5146 X	5065	-0-	-81	-0-	5065 2		N	-0-			-0-
11		4950 X	4768	-0-	-182	-0-	4768 2		N	-0-			-0-
12		5053 X	4938	-0-	-115	-0-	4938 2		N	-0-			-0-
01		5053 X	4807	-0-	-246	-0-	4807 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	229668	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12307	PERF.10982	- 12099	
08		2852 X	2394	-0-	-458	-0-	2394 2		N	-0-			-0-
09		2760 X	2302	-0-	-458	-0-	2302 2		N	-0-			-0-
10		2387 X	2003	-0-	-384	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
11		2310 X	2287	-0-	-23	-0-	2287 2		N	-0-			-0-
12		2387 X	2306	-0-	-81	-0-	2306 2		N	-0-			-0-
*01		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	229677	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12943	PERF.11474	- 12679	
08		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-			-0-
09		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
10		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2		N	-0-			-0-
11		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2		N	-0-			-0-
12		2728 X	2425	-0-	-303	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
01		2728 N	2281	-0-	-447	-0-	2281 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	229679	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11311	- 12466	
08		2201 N	1429	-0-	-772	-0-	1429 2		N	-0-			-0-
09		2040 N	1935	-0-	-105	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
10		1891 N	1731	-0-	-160	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
12		2015 N	1916	-0-	-99	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
*01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229846	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11382	- 12485	
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
09		1080 N	946	-0-	-134	-0-	946 2		N	-0-			-0-
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
*01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229888	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	12704	PERF.10840	- 12570	
08		1829 N	1414	-0-	-415	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1173	-0-	-297	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
10		1643 N	863	-0-	-780	-0-	863 2		N	-0-			-0-
11		1380 N	832	-0-	-548	-0-	832 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	785	-0-	-424	-0-	785 2		N	-0-			-0-
*01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229902	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12716	PERF.11404	- 12520	
08		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-			-0-
09		2310 N	1849	-0-	-461	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
10		2449 N	238	-0-	-2211	-0-	238 2		N	-0-			-0-
11		2250 N	3	-0-	-2247	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		248 N	29	-0-	-219	-0-	29 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 #:		4	RRCID ->	229904	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11039	- 12451		
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504 2			N	-0-			-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2			N	-0-			-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2			N	-0-			-0-
11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2			N	-0-			-0-
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2			N	-0-			-0-
01		1736 N	1481	-0-	-255	-0-	1481 2			N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	229909	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12414	PERF.10940	- 12230		
08		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2			N	-0-			5
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2			N	-0-			5
10		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2			N	-0-			5
11		1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616 2			N	-0-			5
12		1736 N	1542	-0-	-194	-0-	1542 2			N	-0-			5
01		1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1492 2			N	-0-			5

CURRY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229926	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11265	- 12493		
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-			-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-			-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			-0-

SEENTER		WELL #:		4	RRCID ->	229928	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12286	PERF.10650	- 12186		
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			N	-0-			-0-
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2			N	-0-			-0-
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2			N	-0-			-0-
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-			-0-
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			N	-0-			-0-
*01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	229930	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	14327	PERF.12650	- 14230		
08		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2			N	-0-			-0-
09		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2			N	-0-			-0-
10		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2			N	-0-			-0-
11		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2			N	-0-			-0-
12		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			N	-0-			-0-
*01		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229935	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11310	- 12542		
08		3503 X	2576	-0-	-927	-0-	2576 2			N	-0-			-0-
09		3330 X	2511	-0-	-819	-0-	2511 2			N	-0-			-0-
10		3441 X	2060	-0-	-1381	-0-	2060 2			N	-0-			-0-
11		3150 X	2483	-0-	-667	-0-	2483 2			N	-0-			-0-
12		3069 X	2526	-0-	-543	-0-	2526 2			N	-0-			-0-
01		2604 X	2392	-0-	-212	-0-	2392 2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229941	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	12344	PERF.11658	- 12072		
08		2666 X	2396	-0-	-270	-0-	2396 2			N	-0-			-0-
09		2640 X	2019	-0-	-621	-0-	2019 2			N	-0-			-0-
10		2604 N	2301	-0-	-303	-0-	2301 2			N	-0-			-0-
11		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2			N	-0-			-0-
12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2			N	-0-			-0-
01		2294 N	2182	-0-	-112	-0-	2182 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585	
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
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1773 2	62 4	N	-0-
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1521 2	60 4	N	-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1137 2	16 4	N	-0-
11	1770 N	1198	-0-	-572	-0-	1152 2	46 4	N	-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1686 2	48 4	N	-0-
*01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1560 2	48 4	N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935	
08	2604 X	2387	-0-	-217	-0-	2387 2		N	-0-
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-
12	2449 N	1974	-0-	-475	-0-	1974 2		N	-0-
01	2449 N	2016	-0-	-433	-0-	2016 2		N	-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918	
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742	
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-
09	1950 N	1793	-0-	-157	-0-	1793 2		N	-0-
10	1953 N	1471	-0-	-482	-0-	1471 2		N	-0-
11	2010 N	1033	-0-	-977	-0-	1033 2		N	-0-
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-
*01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607	
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-
10	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127 2		N	-0-
11	1410 N	1175	-0-	-235	-0-	1175 2		N	-0-
12	1395 N	922	-0-	-473	-0-	922 2		N	-0-
01	1116 N	902	-0-	-214	-0-	902 2		N	-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836	
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-
11	750 N	274	-0-	-476	-0-	274 2		N	-0-
12	775 N	329	-0-	-446	-0-	329 2		N	-0-
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404	
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		N	-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	230184	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11297 -	12361	
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

08		1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-			-0-
01		1798 N	1687	-0-	-111	-0-	1687 2		N	-0-			-0-

HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	230185	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11078 -	12196	
08		3565 X	2743	-0-	-822	-0-	2743 2		N	-0-			-0-
09		3450 X	2871	-0-	-579	-0-	2871 2		N	-0-			-0-
10		3565 X	1969	-0-	-1596	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
11		3450 X	3204	-0-	-246	-0-	3204 2		N	-0-			-0-
12		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
*01		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230186	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11167 -	12415	
08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1236	-0-	-204	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1027	-0-	-461	-0-	1027 2		N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10400 -	12679	
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-			-0-
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1758 2		N	-0-			-0-
11		1920 N	1784	-0-	-136	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
12		1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
01		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293 -	12371	
08		3410 X	2423	-0-	-987	-0-	2423 2		N	-0-			-0-
09		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2339	-0-	-792	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
11		3030 X	2669	-0-	-361	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
12		3131 X	2553	-0-	-578	-0-	2553 2		N	-0-			-0-
01		3100 X	2886	-0-	-214	-0-	2886 2		N	-0-			-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11306 -	12428	
08		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2		N	-0-			-0-
09		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		N	-0-			-0-
10		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2		N	-0-			-0-
11		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2		N	-0-			-0-
12		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2		N	-0-			-0-
*01		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11012 -	12162	
08		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		N	-0-			-0-
09		3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3174 2		N	-0-			-0-
10		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		N	-0-			-0-
11		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2		N	-0-			-0-
12		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		N	-0-			-0-
*01		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791 - 7831
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11302 - 12690
08	4030 X	3545	-0-	-485	-0-	3545	2	N	-0-		-0-
09	3900 X	1907	-0-	-1993	-0-	1907	2	N	-0-		-0-
10	3689 X	2175	-0-	-1514	-0-	2175	2	N	-0-		-0-
11	3510 X	3341	-0-	-169	-0-	3341	2	N	-0-		-0-
12	3596 X	2232	-0-	-1364	-0-	2232	2	N	-0-		-0-
01	3534 X	2967	-0-	-567	-0-	2967	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230459	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11604 - 12062
08	2232 N	2160	-0-	-72	-0-	2160	2	N	-0-		-0-
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-		-0-
10	2325 N	2089	-0-	-236	-0-	2089	2	N	-0-		-0-
11	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2	N	-0-		-0-
12	2511 N	2052	-0-	-459	-0-	2052	2	N	-0-		-0-
*01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #:		6	RRCID ->	231242	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11046 - 12279
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		56
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		56
10	1922 N	1558	-0-	-364	-0-	1558	2	N	-0-		56
11	1650 N	1247	-0-	-403	-0-	1247	2	N	-0-		56
12	1798 N	1023	-0-	-775	-0-	1023	2	N	-0-		56
01	1550 N	1061	-0-	-489	-0-	1030	2	N	28	31 9	84

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231244	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12637	PERF.11277 - 12388
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-		17
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-		17
10	1488 N	597	-0-	-891	-0-	597	2	N	-0-		17
11	1440 N	825	-0-	-615	-0-	825	2	N	-0-		17
12	1488 N	798	-0-	-690	-0-	798	2	N	-0-		17
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		17

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	231331	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11552 - 12011
08	1643 N	1176	-0-	-467	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1111	-0-	-179	-0-	1111	2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1280	-0-	-518	-0-	1280	2	N	-0-		-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-		-0-
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-		-0-
*01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2039	N	2039	-0-	-0-	59	1	1980	2	N	-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	62	1	2083	2	N	-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	55	1	1818	2	N	-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	58	1	1923	2	N	-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	64	1	2150	2	N	-0-
*01	2129	N	2129	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312			
08	248	N	187	-0-	-61	187	2		N	-0-	-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	226	2		N	-0-	-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	279	2		N	-0-	-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	284	2		N	-0-	-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	330	2		N	-0-	-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	370	2		N	-0-	-0-
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507			
08	1767	N	1598	-0-	-169	1598	2		N	-0-	51
09	2154	N	2154	-0-	-0-	2154	2		N	-0-	51
10	2067	N	2067	-0-	-0-	2067	2		N	-0-	51
11	1625	N	1625	-0-	-0-	1625	2		N	-0-	51
12	2232	N	1834	-0-	-398	1834	2		N	-0-	51
01	2077	N	1962	-0-	-115	1962	2		N	-0-	51
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436			
08	5326	X	3509	-0-	-1817	3509	2		N	-0-	-0-
09	3187	X	3187	-0-	-0-	3187	2		N	-0-	-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	3038	2		N	-0-	-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	3157	2		N	-0-	-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	3023	2		N	-0-	-0-
*01	3384	X	3384	-0-	-0-	3384	2		N	-0-	-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486			
08	3390	X	3390	-0-	-0-	3390	2		N	-0-	-0-
09	2578	X	2578	-0-	-0-	2578	2		N	-0-	-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	3075	2		N	-0-	-0-
11	3604	X	3604	-0-	-0-	3604	2		N	-0-	-0-
12	2699	X	2699	-0-	-0-	2699	2		N	-0-	-0-
*01	3081	X	3081	-0-	-0-	3081	2		N	-0-	-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209			
08	3186	X	3186	-0-	-0-	3186	2		N	-0-	-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	3162	2		N	-0-	-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	3123	2		N	-0-	-0-
11	3090	X	3034	-0-	-56	3034	2		N	-0-	-0-
12	3255	X	3126	-0-	-129	3126	2		N	-0-	-0-
01	3255	X	3205	-0-	-50	3205	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			
08	271	N	271	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	299	2		N	-0-	-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	387	2		N	-0-	-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
01	155	N	106	-0-	-49	106	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 #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405		PERF.10856 - 12299	
M	O	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
08	2201 X	996	-0-	-1205	-0-	996 2		N	-0-		-0-
09	1890 X	1404	-0-	-486	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
10	1953 X	1410	-0-	-543	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
11	1710 X	1313	-0-	-397	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-		-0-
01	1457 X	1134	-0-	-323	-0-	1134 2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11599 - 12050	
08	2170 X	1955	-0-	-215	-0-	1955 2		N	-0-		-0-
09	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-		-0-
10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-		-0-
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-		-0-
12	2201 X	2186	-0-	-15	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
*01	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.10418 - 11406	
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-		-0-
09	1530 N	1336	-0-	-194	-0-	1336 2		N	-0-		-0-
10	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306 2		N	-0-		-0-
11	1410 N	876	-0-	-534	-0-	876 2		N	-0-		-0-
12	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366		PERF.11694 - 12185	
08	5177 X	4379	-0-	-798	-0-	4379 2		N	-0-		-0-
09	5010 X	3432	-0-	-1578	-0-	3432 2		N	-0-		-0-
10	5177 X	4748	-0-	-429	-0-	4748 2		N	-0-		-0-
11	5010 X	4248	-0-	-762	-0-	4248 2		N	-0-		-0-
12	4619 X	4491	-0-	-128	-0-	4491 2		N	-0-		-0-
*01	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2		N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404		PERF.10901 - 11414	
08	3100 X	3081	-0-	-19	-0-	3081 2		N	-0-		9
09	3150 X	3001	-0-	-149	-0-	3001 2		N	-0-		9
10	3255 X	3014	-0-	-241	-0-	3014 2		N	-0-		9
11	3150 X	1488	-0-	-1662	-0-	1488 2		N	-0-		9
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2		N	-0-		9
*01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		N	-0-		9

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11377 - 12715	
08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376 2		N	-0-		-0-
09	5040 X	4794	-0-	-246	-0-	4794 2		N	-0-		-0-
10	5208 X	3905	-0-	-1303	-0-	3905 2		N	-0-		-0-
11	5130 X	4609	-0-	-521	-0-	4609 2		N	-0-		-0-
12	5301 X	3711	-0-	-1590	-0-	3711 2		N	-0-		-0-
01	5301 X	3843	-0-	-1458	-0-	3843 2		N	-0-		-0-

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10927 - 12208	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
10	341 N	242	-0-	-99	-0-	242 2		N	-0-		-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
12	465 N	330	-0-	-135	-0-	330 2		N	-0-		-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430				
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
08		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2	N	-0-			-0-
09		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2	N	-0-			-0-
10		3224 X	2110	-0-	-1114	-0-	2110 2	N	-0-			-0-
11		3120 X	2215	-0-	-905	-0-	2215 2	N	-0-			-0-
12		3224 X	1336	-0-	-1888	-0-	1336 2	N	-0-			-0-
01		3224 X	1546	-0-	-1678	-0-	1546 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199				
08		1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206 2	N	-0-			-0-
09		1260 N	1011	-0-	-249	-0-	1011 2	N	-0-			-0-
10		1302 N	446	-0-	-856	-0-	446 2	N	-0-			-0-
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-			-0-
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-			-0-
*01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333				
08		3286 X	3068	-0-	-218	-0-	3068 2	N	-0-			-0-
09		3150 X	3006	-0-	-144	-0-	3006 2	N	-0-			-0-
10		3069 X	2680	-0-	-389	-0-	2680 2	N	-0-			-0-
11		2970 X	2448	-0-	-522	-0-	2448 2	N	-0-			-0-
12		3100 X	2408	-0-	-692	-0-	2408 2	N	-0-			-0-
01		3100 X	2263	-0-	-837	-0-	2263 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				
08		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2	N	-0-			-0-
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-			-0-
10		1767 N	405	-0-	-1362	-0-	405 2	N	-0-			-0-
11		1890 N	1197	-0-	-693	-0-	1197 2	N	-0-			-0-
12		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-			-0-
*01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564				
08		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-			-0-
09		2310 N	1838	-0-	-472	-0-	1838 2	N	-0-			-0-
10		2325 N	1689	-0-	-636	-0-	1689 2	N	-0-			-0-
11		2070 N	1667	-0-	-403	-0-	1667 2	N	-0-			-0-
12		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	N	-0-			-0-
*01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-			-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406				
08		465 N	228	-0-	-237	-0-	228 2	N	-0-			138
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-			138
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-			138
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			138
12		465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2	N	-0-			138
01		434 N	380	-0-	-54	-0-	380 2	N	-0-			138

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510				
08		7254 X	6903	-0-	-351	-0-	6903 2	N	-0-			37
09		7020 X	6193	-0-	-827	-0-	6193 2	N	-0-			37
10		7254 X	5346	-0-	-1908	-0-	5346 2	N	-0-			37
11		6690 X	5635	-0-	-1055	-0-	5635 2	N	-0-			37
12		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 2	N	-0-			37
01		6913 X	6007	-0-	-906	-0-	6007 2	N	-0-			37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140		
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
08	4278 X	4040	-0-	-238	-0-	4040	2			-0-
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			-0-
10	3968 X	3626	-0-	-342	-0-	3626	2			-0-
11	3900 X	2	-0-	-3898	-0-	2	2			-0-
12	4247 X	1305	-0-	-2942	-0-	1305	2			-0-
01	4247 X	1321	-0-	-2926	-0-	1321	2			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104		
08	3410 X	2498	-0-	-912	-0-	2498	2			-0-
09	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			-0-
10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			-0-
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			-0-
12	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			-0-
*01	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269		
08	5053 X	4565	-0-	-488	-0-	4565	2			45
09	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			45
10	5053 X	4727	-0-	-326	-0-	4727	2			45
11	4890 X	4779	-0-	-111	-0-	4779	2			45
12	5053 X	3729	-0-	-1324	-0-	3729	2			45
*01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			45

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980		
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			-0-
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			-0-
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			-0-
*01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740		
08	2573 X	2413	-0-	-160	-0-	2413	2			-0-
09	2400 X	2032	-0-	-368	-0-	2032	2			-0-
10	2449 X	572	-0-	-1877	-0-	572	2			-0-
11	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			-0-
12	2418 X	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			-0-
01	2418 X	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408		
08	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			-0-
10	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			-0-
11	1290 N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			-0-
12	1457 N	659	-0-	-798	-0-	659	2			-0-
01	1395 N	875	-0-	-520	-0-	875	2			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560		
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
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2	N	-0-		-0-
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2	N	-0-		-0-
10	2139 N	1457	-0-	-682	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
11	2070 N	2059	-0-	-11	-0-	2059 2	N	-0-		-0-
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	N	-0-		-0-
*01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964		
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
11	480 N	382	-0-	-98	-0-	382 2	N	-0-		-0-
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 2	N	-0-		-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205		
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	N	-0-		-0-
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2	N	-0-		-0-
10	2666 X	2152	-0-	-514	-0-	2152 2	N	-0-		-0-
11	2640 X	2552	-0-	-88	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
12	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2631 2	N	-0-		-0-
01	2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2437 2	N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586		
08	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6335 2	60 4 N	-0-		-0-
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3720 2	60 4 N	-0-		-0-
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4211 2	8 4 N	-0-		-0-
11	2280 X	1224	-0-	-1056	-0-	1202 2	22 4 N	-0-		-0-
12	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	9351 2	62 4 N	-0-		-0-
01	2356 X	1910	-0-	-446	-0-	1896 2	14 4 N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956		
08	2542 X	2400	-0-	-142	-0-	2400 2	N	-0-		-0-
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
10	2542 X	2225	-0-	-317	-0-	2225 2	N	-0-		-0-
11	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2	N	-0-		-0-
12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-		-0-
01	2542 X	2456	-0-	-86	-0-	2456 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891		
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-		-0-
10	1767 N	1252	-0-	-515	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1294	-0-	-416	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1017	-0-	-657	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	841	-0-	-399	-0-	841 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		
08	3472 X	3380	-0-	-92	-0-	3380 2	N	-0-		-0-
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2	N	-0-		-0-
10	3534 X	2721	-0-	-813	-0-	2721 2	N	-0-		-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2	N	-0-		-0-
12	3596 X	3422	-0-	-174	-0-	3422 2	N	-0-		-0-
01	3596 X	2779	-0-	-817	-0-	2779 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233957	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11225 - 12401	
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
08	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	589	-0-	-761	-0-	589	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	196	-0-	-1199	-0-	196	2	N	-0-			-0-
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	746	2	N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			-0-
*01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	234065	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11186 - 12400	
08	3317 X	2696	-0-	-621	-0-	2696	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2691	-0-	-369	-0-	2691	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	1849	-0-	-1313	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2794	-0-	-266	-0-	2794	2	N	-0-			-0-
12	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	2849	2	N	-0-			-0-
*01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	234754	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12616	PERF.11214 - 11396	
08	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	601	-0-	-1166	-0-	601	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
*01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234840	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11148 - 12256	
08	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2	N	-0-			39
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	-0-			39
10	2759 X	2633	-0-	-126	-0-	2633	2	N	-0-			39
11	2850 X	2674	-0-	-176	-0-	2674	2	N	-0-			39
12	2945 X	2237	-0-	-708	-0-	2237	2	N	-0-			39
01	2945 X	1049	-0-	-1896	-0-	1049	2	N	-0-			39

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234865	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11423 - 12698	
08	3100 N	2688	-0-	-412	360	2688	2	N	-0-			-0-
09	2238 N	1878	-0-	-360	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
10	2449 X	1798	-0-	-651	-0-	1798	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	1853	-0-	-517	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
12	2449 X	1582	-0-	-867	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
01	2449 X	1855	-0-	-594	-0-	1855	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	234866	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12700 - 14250	
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1034	-0-	-454	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	724	-0-	-1043	-0-	724	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	539	-0-	-484	-0-	539	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	235613	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11526 - 11979	
08	3100 N	2684	-0-	-416	1136	2684	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2181	-0-	-819	317	2181	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	1943	-0-	-909	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2282	-0-	-478	-0-	2282	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2309	-0-	-543	-0-	2309	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2174	-0-	-523	-0-	2174	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 #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339		
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
08	2511 N	2151	-0-	-360	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2	N	-0-		-0-
10	2294 N	1166	-0-	-1128	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2	N	-0-		-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-		-0-
*01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 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		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		60
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		60
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		60
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		60
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		60
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2	N	-0-		60

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967		
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		26
09	1020 N	809	-0-	-211	-0-	809 2	N	-0-		26
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		26
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		26
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	831 2	N	-0-		26
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-		26

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123 2	N	-0-		-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	882	-0-	-451	-0-	882 2	N	-0-		-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-		-0-
12	1302 N	942	-0-	-360	-0-	942 2	N	-0-		-0-
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708		
08	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	1970 2	62 4	N	-0-	-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-	-0-
10	2170 N	1958	-0-	-212	-0-	1958 2		N	-0-	-0-
11	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	1898 2		N	-0-	-0-
12	2108 N	1547	-0-	-561	-0-	1547 2		N	-0-	-0-
01	1953 N	1083	-0-	-870	-0-	1083 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		
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-	21
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-	21
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-	21
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-	21
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	21
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-	21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	237227	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11283 -	12382
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
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-		-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-		-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-		-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #:		5	RRCID ->	237238	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	13134	PERF.11660 -	12258
08	3007 X	2887	-0-	-120	-0-	2827	2	60	4	N	-0-	-0-
09	2880 X	2869	-0-	-11	-0-	2809	2	60	4	N	-0-	-0-
10	2976 X	2827	-0-	-149	-0-	2765	2	62	4	N	-0-	-0-
11	2790 X	2414	-0-	-376	-0-	2354	2	60	4	N	-0-	-0-
12	2976 X	2392	-0-	-584	-0-	2330	2	62	4	N	-0-	-0-
01	2976 X	2347	-0-	-629	-0-	2291	2	56	4	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
08	3317 X	2370	-0-	-947	-0-	2370	2		N	-0-		85
09	3210 X	2404	-0-	-806	-0-	2404	2		N	-0-		85
10	3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2786	2		N	-0-		85
11	2880 X	2048	-0-	-832	-0-	2048	2		N	-0-		85
12	2914 X	2215	-0-	-699	-0-	2215	2		N	-0-		85
01	2790 X	1340	-0-	-1450	-0-	1340	2		N	-0-		85

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	238971	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12865	PERF.11489 -	12561
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-		-0-
01	620 N	172	-0-	-448	-0-	172	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	238972	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11162 -	12324
08	3441 X	3119	-0-	-322	-0-	3119	2		N	-0-		-0-
09	3270 X	2889	-0-	-381	-0-	2889	2		N	-0-		-0-
10	3379 X	2394	-0-	-985	-0-	2394	2		N	-0-		-0-
11	3090 X	2941	-0-	-149	-0-	2941	2		N	-0-		-0-
12	3131 X	2140	-0-	-991	-0-	2140	2		N	-0-		-0-
*01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	238978	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	11790	PERF. 8548 -	11401
08	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2		N	-0-		-0-
09	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2		N	-0-		-0-
10	7223 X	5727	-0-	-1496	-0-	5727	2		N	-0-		-0-
11	6990 X	4177	-0-	-2813	-0-	4177	2		N	-0-		-0-
12	7223 X	3704	-0-	-3519	-0-	3704	2		N	-0-		-0-
01	7223 X	3919	-0-	-3304	-0-	3919	2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	240351	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12252 -	12377
08	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2		N	-0-		-0-
09	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2		N	-0-		-0-
10	1953 N	1107	-0-	-846	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-		-0-
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-		-0-
*01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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 #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10664 - 11395	
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
08	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	1154 2	N	-0-			-0-
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-			-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-			-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-			-0-
*01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10956 - 11961	
08	3410 X	3130	-0-	-280	-0-	3130 2	N	-0-			24
09	3300 X	2970	-0-	-330	-0-	2970 2	N	-0-			24
10	3410 X	3114	-0-	-296	-0-	3114 2	N	-0-			24
11	3090 X	2769	-0-	-321	-0-	2769 2	N	-0-			24
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2	N	-0-			24
01	3131 X	2785	-0-	-346	-0-	2785 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	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11683 - 12180	
08	3069 X	2764	-0-	-305	-0-	2764 2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2686	-0-	-284	-0-	2686 2	N	-0-			-0-
10	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-			-0-
11	2670 X	2575	-0-	-95	-0-	2575 2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2404	-0-	-386	-0-	2404 2	N	-0-			-0-
01	2790 X	2119	-0-	-671	-0-	2119 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11462 - 12582	
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2	N	-0-			-0-
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-			-0-
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-			-0-
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2	N	-0-			-0-
12	2077 N	1692	-0-	-385	-0-	1692 2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1415	-0-	-507	-0-	1415 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11322 - 12476	
08	1643 N	1173	-0-	-470	-0-	1173 2	N	-0-			-0-
09	1440 N	986	-0-	-454	-0-	986 2	N	-0-			-0-
10	1240 N	866	-0-	-374	-0-	866 2	N	-0-			-0-
11	1140 N	958	-0-	-182	-0-	958 2	N	-0-			-0-
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 2	N	-0-			-0-
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022	
08	1519 X	1304	-0-	-215	-0-	1304 2	N	-0-			114
09	1470 X	1001	-0-	-469	-0-	1001 2	N	-0-			114
10	1550 X	1431	-0-	-119	-0-	1431 2	N	-0-			114
11	1500 X	1318	-0-	-182	-0-	1318 2	N	-0-			114
12	1550 X	1259	-0-	-291	-0-	1259 2	N	-0-			114
01	1426 X	1229	-0-	-197	-0-	1229 2	N	-0-			114

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443			
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
08	3100	N	3200	-0-	100	100	3200 2	N	-0-		-0-
09	3000	N	3000	-0-	-0-	100	3000 2	N	-0-		-0-
10	2976	N	2509	-0-	-467	-0-	2509 2	N	-0-		-0-
11	3000	X	1921	-0-	-1079	-0-	1921 2	N	-0-		-0-
12	3100	X	2342	-0-	-758	-0-	2342 2	N	-0-		-0-
01	3100	X	2027	-0-	-1073	-0-	2027 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042			
08	8153	X	6806	-0-	-1347	-0-	6806 2	N	-0-		-0-
09	7890	X	6840	-0-	-1050	-0-	6840 2	N	-0-		-0-
10	7812	X	7755	-0-	-57	-0-	7755 2	N	-0-		-0-
11	7200	X	6809	-0-	-391	-0-	6809 2	N	-0-		-0-
12	7440	X	6840	-0-	-600	-0-	6840 2	N	-0-		-0-
01	7750	X	6688	-0-	-1062	-0-	6688 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556			
08	4247	X	3858	-0-	-389	-0-	3858 2	N	-0-		-0-
09	4110	X	4065	-0-	-45	-0-	4065 2	N	-0-		-0-
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2	N	-0-		-0-
11	3780	X	3468	-0-	-312	-0-	3468 2	N	-0-		-0-
12	4216	X	2889	-0-	-1327	-0-	2889 2	N	-0-		-0-
01	4495	X	3549	-0-	-946	-0-	3549 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064			
08	4030	X	2793	-0-	-1237	-0-	2793 2	N	-0-		-0-
09	3780	X	2266	-0-	-1514	-0-	2266 2	N	-0-		-0-
10	3906	X	2955	-0-	-951	-0-	2955 2	N	-0-		-0-
11	3780	X	3390	-0-	-390	-0-	3390 2	N	-0-		-0-
12	3348	X	2356	-0-	-992	-0-	2356 2	N	-0-		-0-
*01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992			
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2	Y	-0-		-0-
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	Y	-0-		-0-
10	2480	X	2167	-0-	-313	-0-	2167 2	Y	-0-		-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2	Y	-0-		-0-
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2	Y	-0-		-0-
*01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	Y	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612			
08	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	3662 2	N	-0-		-0-
09	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	3418 2	N	-0-		-0-
10	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3387 2	N	-0-		-0-
11	3600	X	3275	-0-	-325	-0-	3275 2	N	-0-		-0-
12	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	3279 2	N	-0-		-0-
01	3658	X	3210	-0-	-448	-0-	3210 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371			
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1749 2	N	-0-		7
09	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	1561 2	N	-0-		7
10	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	1702 2	N	-0-		7
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-		7
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2	N	-0-		7
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	-0-		7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11641 - 12134	
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
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2550 N	2192	-0-	-358	-0-	2192	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2790 N	2195	-0-	-595	-0-	2195	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2511 N	2065	-0-	-446	-0-	2065	2	N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134		PERF.11327 - 11802	
08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2520 X	1904	-0-	-616	-0-	1904	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2604 X	1287	-0-	-1317	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	N	-0-	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11169 - 12422	
08	3844 X	3452	-0-	-392	-0-	3452	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4170 X	3331	-0-	-839	-0-	3331	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4309 X	1543	-0-	-2766	-0-	1543	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4170 X	3700	-0-	-470	-0-	3700	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3441 X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3055	2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169	
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2480 N	1132	-0-	-1348	-0-	1132	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2070 N	1407	-0-	-663	-0-	1407	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2108 N	1811	-0-	-297	-0-	1811	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114	
08	2418 X	1384	-0-	-1034	-0-	1384	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2490 X	2153	-0-	-337	-0-	2153	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2573 X	2335	-0-	-238	-0-	2335	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2490 X	1381	-0-	-1109	-0-	1381	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2325 X	2245	-0-	-80	-0-	2245	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 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
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-	-0-
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		N	-0-	-0-
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-	-0-
11	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-	-0-
12	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-	-0-
*01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028		
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2		N	-0-	-0-
09	3570 X	3510	-0-	-60	-0-	3510 2		N	-0-	-0-
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2		N	-0-	-0-
11	4020 X	3405	-0-	-615	-0-	3405 2		N	-0-	-0-
12	4154 X	3607	-0-	-547	-0-	3607 2		N	-0-	-0-
01	4154 X	3533	-0-	-621	-0-	3533 2		N	-0-	-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478		
08	1178 X	1155	-0-	-23	-0-	34 1	1121 2	N	-0-	-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	38 1	1273 2	N	-0-	-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	40 1	1327 2	N	-0-	-0-
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	40 1	1344 2	N	-0-	-0-
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	59 1	1983 2	N	-0-	-0-
*01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	59 1	1974 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		
08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-	-0-
09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-	-0-
10	1922 X	1531	-0-	-391	-0-	1526 2	5 4	N	-0-	-0-
11	1860 N	339	-0-	-1521	-0-	331 2	8 4	N	-0-	-0-
12	1922 N	1327	-0-	-595	-0-	1313 2	14 4	N	-0-	-0-
01	1519 N	130	-0-	-1389	-0-	130 2		N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380		
08	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2744 2		N	-0-	-0-
09	2820 X	1877	-0-	-943	-0-	1877 2		N	-0-	-0-
10	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	2627 2		N	-0-	-0-
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-	-0-
12	2759 X	2547	-0-	-212	-0-	2547 2		N	-0-	-0-
01	2759 X	2198	-0-	-561	-0-	2198 2		N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944		
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-	-0-
09	2280 N	2054	-0-	-226	-0-	2054 2		N	-0-	-0-
10	2356 N	1877	-0-	-479	-0-	1877 2		N	-0-	-0-
11	2190 N	1903	-0-	-287	-0-	1903 2		N	-0-	-0-
12	2108 N	1753	-0-	-355	-0-	1753 2		N	-0-	-0-
01	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	1720 2		N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520		
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-	-0-
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-	-0-
10	2511 X	2031	-0-	-480	-0-	2031 2		N	-0-	-0-
11	2430 X	1789	-0-	-641	-0-	1789 2		N	-0-	-0-
12	2511 N	2372	-0-	-139	-0-	2372 2		N	-0-	-0-
*01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897 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 #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533		
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
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590		
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-			-0-
09	330 N	133	-0-	-197	-0-	133	2	N	-0-			-0-
10	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2	N	-0-			-0-
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	212	2	N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891		
08	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1680	-0-	-120	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1184	-0-	-149	-0-	1184	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302		
08	4061 X	3788	-0-	-273	-0-	3788	2	N	-0-			-0-
09	3870 X	2901	-0-	-969	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	2592	-0-	-1190	-0-	2592	2	N	-0-			-0-
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	N	-0-			-0-
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-			-0-
01	3782 X	2740	-0-	-1042	-0-	2740	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606		
08	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	686	-0-	-554	-0-	686	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	758	-0-	-952	-0-	758	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1055	-0-	-681	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
*01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-			-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508		
08	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2	N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2	N	-0-			-0-
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2	N	-0-			-0-
12	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	2	N	-0-			-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068		
08	5363 X	4579	-0-	-784	-0-	4579	2	N	-0-			-0-
09	5190 X	4466	-0-	-724	-0-	4466	2	N	-0-			-0-
10	4836 X	4648	-0-	-188	-0-	4648	2	N	-0-			-0-
11	4680 X	4416	-0-	-264	-0-	4416	2	N	-0-			-0-
12	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2	N	-0-			-0-
*01	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	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 #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246				
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
08	3038 X	2580	-0-	-458	-0-	2580	2	N	-0-		-0-	
09	2940 X	2921	-0-	-19	-0-	2921	2	N	-0-		-0-	
10	3038 X	2029	-0-	-1009	-0-	2029	2	N	-0-		-0-	
11	2940 X	1815	-0-	-1125	-0-	1815	2	N	-0-		-0-	
12	3038 X	1885	-0-	-1153	-0-	1885	2	N	-0-		-0-	
01	3007 X	1784	-0-	-1223	-0-	1784	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960				
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	-0-		-0-	
09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-		-0-	
10	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	3194	2	N	-0-		-0-	
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2	N	-0-		-0-	
12	3565 X	2524	-0-	-1041	-0-	2524	2	N	-0-		-0-	
01	3565 X	5	-0-	-3560	-0-	5	2	N	-0-		-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639				
08	3348 X	2947	-0-	-401	-0-	2947	2	N	-0-		-0-	
09	3240 X	2324	-0-	-916	-0-	2324	2	N	-0-		-0-	
10	3348 X	2015	-0-	-1333	-0-	2015	2	N	-0-		-0-	
11	3240 X	2592	-0-	-648	-0-	2592	2	N	-0-		-0-	
12	2945 X	2477	-0-	-468	-0-	2477	2	N	-0-		-0-	
01	2945 X	2594	-0-	-351	-0-	2594	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				
08	8153 X	7184	-0-	-969	-0-	7184	2	N	-0-		-0-	
09	7770 X	7059	-0-	-711	-0-	7059	2	N	-0-		-0-	
10	8029 X	7873	-0-	-156	-0-	7873	2	N	-0-		-0-	
11	7770 X	7338	-0-	-432	-0-	7338	2	N	-0-		-0-	
12	7843 X	7170	-0-	-673	-0-	7170	2	N	-0-		-0-	
01	7874 X	7231	-0-	-643	-0-	7231	2	N	-0-		-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074				
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	N	-0-		-0-	
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-		-0-	
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2	N	-0-		-0-	
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-		-0-	
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	N	-0-		-0-	
*01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	N	-0-		-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738				
08	3565 X	2644	-0-	-921	-0-	2644	2	N	-0-		-0-	
09	2940 X	2714	-0-	-226	-0-	2714	2	N	-0-		-0-	
10	3038 X	2462	-0-	-576	-0-	2462	2	N	-0-		-0-	
11	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	2540	2	N	-0-		-0-	
12	2883 X	2655	-0-	-228	-0-	2655	2	N	-0-		-0-	
01	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	2545	2	N	-0-		-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280				
08	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2	N	-0-		-0-	
09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-		-0-	
10	5208 X	4402	-0-	-806	-0-	4402	2	N	-0-		-0-	
11	5310 X	4424	-0-	-886	-0-	4424	2	N	-0-		-0-	
12	5611 X	4485	-0-	-1126	-0-	4485	2	N	-0-		-0-	
01	5611 X	4437	-0-	-1174	-0-	4437	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526			
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
08	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2	N	-0-	-0-	
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2	N	-0-	-0-	
10	403 N	132	-0-	-271	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	89	-0-	-271	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
12	341 N	94	-0-	-247	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	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	
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-	-0-	
09	1890 N	1330	-0-	-560	-0-	1330	2	N	-0-	-0-	
10	2046 N	249	-0-	-1797	-0-	249	2	N	-0-	-0-	
11	1710 N	845	-0-	-865	-0-	845	2	N	-0-	-0-	
12	1364 N	673	-0-	-691	-0-	673	2	N	-0-	-0-	
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	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	
08	6262 X	5685	-0-	-577	-0-	5685	2	N	-0-	-0-	
09	6060 X	5893	-0-	-167	-0-	5893	2	N	-0-	-0-	
10	6107 X	6030	-0-	-77	-0-	6030	2	N	-0-	-0-	
11	5730 X	5695	-0-	-35	-0-	5695	2	N	-0-	-0-	
12	6076 X	6063	-0-	-13	-0-	6063	2	N	-0-	-0-	
01	6076 X	5987	-0-	-89	-0-	5987	2	N	-0-	-0-	

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053			
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	46	
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	46	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	46	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	46	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	46	
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	46	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393			
08	1984 N	1730	-0-	-254	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-	
10	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905	2	N	-0-	-0-	
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-	-0-	
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-	-0-	
*01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366			
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-	-0-	
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-	-0-	
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-	
11	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2	N	-0-	-0-	
12	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2	N	-0-	-0-	
*01	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2	N	-0-	-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232			
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-	51	
09	750 N	559	-0-	-191	-0-	559	2	N	-0-	51	
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	51	
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	2	N	-0-	51	
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	51	
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2	N	-0-	51	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		-0-
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		-0-
12	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2		-0-
01	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	1697	2		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		-0-
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		-0-
10	589 N	128	-0-	-461	-0-	128	2		-0-
11	690 N	258	-0-	-432	-0-	258	2		-0-
12	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2		-0-
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392	
08	3968 X	3275	-0-	-693	-0-	3275	2		-0-
09	3840 X	3345	-0-	-495	-0-	3345	2		-0-
10	3844 X	2168	-0-	-1676	-0-	2168	2		-0-
11	3540 X	3367	-0-	-173	-0-	3367	2		-0-
12	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2		-0-
01	3472 X	2929	-0-	-543	-0-	2929	2		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345	
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		-0-
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		-0-
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		-0-
11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		-0-
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		-0-
*01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454	
08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2		-0-
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		-0-
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		-0-
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		-0-
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		-0-
*01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438	
08	1085 N	710	-0-	-375	-0-	710	2		-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		-0-
10	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	2		-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		-0-
12	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2		-0-
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295	
08	5177 X	5134	-0-	-43	-0-	5134	2		-0-
09	5010 X	4742	-0-	-268	-0-	4742	2		-0-
10	5177 X	3290	-0-	-1887	-0-	3290	2		-0-
11	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2		-0-
12	5146 X	5060	-0-	-86	-0-	5060	2		-0-
01	5146 X	5059	-0-	-87	-0-	5059	2		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895		
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
08	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	N	-0-		-0-
09	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	N	-0-		-0-
10	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2	N	-0-		-0-
11	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-		-0-
12	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-		-0-
*01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550		
08	1054 N	724	-0-	-330	-0-	724 2	N	-0-		-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		-0-
10	961 N	823	-0-	-138	-0-	823 2	N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986 2	N	-0-		-0-
*01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-		-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386		
08	2232 N	2087	-0-	-145	-0-	2087 2	N	-0-		25
09	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	1857 2	N	-0-		25
10	2108 N	1916	-0-	-192	-0-	1916 2	N	-0-		25
11	2010 N	1976	-0-	-34	-0-	1976 2	N	-0-		25
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2	N	-0-		25
01	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1874 2	N	-0-		25

BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040		
08	3782 X	2233	-0-	-1549	-0-	2233 2	N	-0-		-0-
09	3600 X	2160	-0-	-1440	-0-	2160 2	N	-0-		-0-
10	3689 X	2243	-0-	-1446	-0-	2243 2	N	-0-		-0-
11	3570 X	2173	-0-	-1397	-0-	2173 2	N	-0-		-0-
12	3069 X	2199	-0-	-870	-0-	2199 2	N	-0-		-0-
01	2232 X	2123	-0-	-109	-0-	2123 2	N	-0-		-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087		
08	5456 X	4666	-0-	-790	-0-	4666 2	N	-0-		-0-
09	5280 X	5195	-0-	-85	-0-	5195 2	N	-0-		-0-
10	5456 X	3787	-0-	-1669	-0-	3787 2	N	-0-		-0-
11	4950 X	3888	-0-	-1062	-0-	3888 2	N	-0-		-0-
12	5363 X	3902	-0-	-1461	-0-	3902 2	N	-0-		-0-
01	5363 X	3853	-0-	-1510	-0-	3853 2	N	-0-		-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320		
08	4743 X	4194	-0-	-549	-0-	4186 2	8 9 N	7		67
09	4590 X	3954	-0-	-636	-0-	3954 2	N	-0-		67
10	4712 X	4431	-0-	-281	-0-	4431 2	N	-0-		67
11	4530 X	3553	-0-	-977	-0-	3553 2	N	-0-		67
12	4185 X	4154	-0-	-31	-0-	4154 2	N	-0-		67
01	4433 X	2276	-0-	-2157	-0-	2253 2	23 9 N	21		88

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078		
08	3224 X	3040	-0-	-184	-0-	3040 2	N	-0-		-0-
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2	N	-0-		-0-
10	3224 X	2827	-0-	-397	-0-	2827 2	N	-0-		-0-
11	3120 X	2668	-0-	-452	-0-	2668 2	N	-0-		-0-
12	3224 X	2615	-0-	-609	-0-	2615 2	N	-0-		-0-
01	3224 X	2106	-0-	-1118	-0-	2106 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 #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11313 - 11770	
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
08	2325 X	2169	-0-	-156	-0-	2169 2	N	-0-			-0-
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-			-0-
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-			-0-
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-			-0-
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2	N	-0-			-0-
*01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2	N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522	
08	1209 X	1206	-0-	-3	-0-	1206 2	N	-0-			-0-
09	1170 X	1149	-0-	-21	-0-	1149 2	N	-0-			-0-
10	1209 X	691	-0-	-518	-0-	691 2	N	-0-			-0-
11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-			-0-
12	1209 X	1040	-0-	-169	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496	
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2	N	-0-			-0-
09	2490 X	2142	-0-	-348	-0-	2142 2	N	-0-			-0-
10	2573 X	2072	-0-	-501	-0-	2072 2	N	-0-			-0-
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2	N	-0-			-0-
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2	N	-0-			-0-
*01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11351 - 12500	
08	4340 X	4029	-0-	-311	-0-	4029 2	N	-0-			-0-
09	4410 X	4293	-0-	-117	-0-	4293 2	N	-0-			-0-
10	4557 X	3459	-0-	-1098	-0-	3459 2	N	-0-			-0-
11	4410 X	3954	-0-	-456	-0-	3954 2	N	-0-			-0-
12	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 2	N	-0-			-0-
*01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545		PERF.11230 - 12374	
08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2	N	-0-			-0-
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	N	-0-			-0-
10	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-			-0-
11	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2	N	-0-			-0-
12	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-			-0-
*01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11323 - 12532	
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-			-0-
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	648 2	N	-0-			-0-
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2	N	-0-			-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			-0-
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11528 - 12686	
08	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2	N	-0-			-0-
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2	N	-0-			-0-
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2	N	-0-			-0-
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2	N	-0-			-0-
12	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2	N	-0-			-0-
*01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	251031	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	12539	PERF.11114 -	12250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		1890 2		N	-0-		3	
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		1825 2	28 9	N	25		28	
10		1767 N	1722	-0-	-45	-0-		1722 2		N	-0-		28	
11		1830 N	1738	-0-	-92	-0-		1725 2	13 9	N	12		40	
12		1922 N	1375	-0-	-547	-0-		1375 2		N	-0-		40	
01		1736 N	930	-0-	-806	-0-		930 2		N	-0-		40	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID ->	251033	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	12571	PERF.11292 -	12512
08		3534 X	2467	-0-	-1067	-0-		2467 2		N	-0-		-0-	
09		3270 X	2127	-0-	-1143	-0-		2127 2		N	-0-		-0-	
10		3100 X	2850	-0-	-250	-0-		2850 2		N	-0-		-0-	
11		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		2905 2		N	-0-		-0-	
12		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-		2650 2		N	-0-		-0-	
01		2852 X	2625	-0-	-227	-0-		2625 2		N	-0-		-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:		4	RRCID ->	251080	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11294 -	12410
08		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-		2609 2		N	-0-		-0-	
09		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-		2349 2		N	-0-		-0-	
10		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-		2324 2		N	-0-		-0-	
11		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-		3440 2		N	-0-		-0-	
12		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		3425 2		N	-0-		-0-	
*01		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-		3412 2		N	-0-		-0-	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	251248	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	12539	PERF.11169 -	12342
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-	
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-	
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 2		N	-0-		-0-	
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 2		N	-0-		-0-	
*01		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 2		N	-0-		-0-	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	251249	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11170 -	12324
08		2170 X	2155	-0-	-15	-0-		2155 2		N	-0-		-0-	
09		2100 X	2099	-0-	-1	-0-		2099 2		N	-0-		-0-	
10		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-		2694 2		N	-0-		-0-	
11		2100 N	1600	-0-	-500	-0-		1600 2		N	-0-		-0-	
12		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		2613 2		N	-0-		-0-	
01		2170 N	2152	-0-	-18	-0-		2152 2		N	-0-		-0-	

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:		22	RRCID ->	251284	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12755	PERF.11258 -	12526
08		3627 X	2284	-0-	-1343	-0-		2284 2		N	-0-		-0-	
09		3510 X	1715	-0-	-1795	-0-		1715 2		N	-0-		-0-	
10		2759 X	1949	-0-	-810	-0-		1949 2		N	-0-		-0-	
11		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-		2364 2		N	-0-		-0-	
12		2294 X	1956	-0-	-338	-0-		1956 2		N	-0-		-0-	
01		2294 X	2284	-0-	-10	-0-		2284 2		N	-0-		-0-	

BOYD "A" GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	251286	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11156 -	12296
08		2418 N	2244	-0-	-174	-0-		2244 2		N	-0-		-0-	
09		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-		2396 2		N	-0-		-0-	
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		2477 2		N	-0-		-0-	
11		2160 N	2002	-0-	-158	-0-		2002 2		N	-0-		-0-	
12		2480 N	2180	-0-	-300	-0-		2180 2		N	-0-		-0-	
01		2480 N	2418	-0-	-62	-0-		2418 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 #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-		-0-
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		N	-0-		-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-		-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-		-0-
*01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790			
08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-		-0-
09	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2		N	-0-		-0-
10	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 2		N	-0-		-0-
11	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 2		N	-0-		-0-
12	3999 X	3263	-0-	-736	-0-	3263 2		N	-0-		-0-
*01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760			
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		N	-0-		-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172			
08	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2		N	-0-		30
09	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713 2		N	-0-		30
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-		30
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-		30
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-		30
*01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		N	-0-		30

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462			
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
09	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
10	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
12	1395 N	1119	-0-	-276	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532			
08	2883 X	1873	-0-	-1010	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-		-0-
10	2821 X	2245	-0-	-576	-0-	2245 2		N	-0-		-0-
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-		-0-
12	2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2807 2		N	-0-		-0-
01	2976 X	2539	-0-	-437	-0-	2539 2		N	-0-		-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000			
08	3751 X	3183	-0-	-568	-0-	3152 2	31 4	N	-0-		-0-
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3653 2	30 4	N	-0-		-0-
10	3441 X	2055	-0-	-1386	-0-	2054 2	1 4	N	-0-		-0-
11	3330 X	1487	-0-	-1843	-0-	1477 2	10 4	N	-0-		-0-
12	3813 X	2429	-0-	-1384	-0-	2405 2	24 4	N	-0-		-0-
01	3813 X	3121	-0-	-692	-0-	3100 2	21 4	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242			
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
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372			
08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	-0-	97	
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-	97	
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	N	-0-	97	
11	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-	97	
12	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	N	-0-	97	
*01	3100 N	3236	-0-	136	136	3236	2	N	-0-	97	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579			
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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			
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-	5	
09	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1838	2	N	34	39	
10	1984 N	1482	-0-	-502	-0-	1482	2	N	-0-	39	
11	1890 N	1419	-0-	-471	-0-	1419	2	N	-0-	39	
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-	39	
*01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-	39	

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298			
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2	N	-0-	141	
09	1080 N	909	-0-	-171	-0-	909	2	N	-0-	141	
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-	141	
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-	141	
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-	141	
01	1116 N	942	-0-	-174	-0-	942	2	N	-0-	141	

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244			
08	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2	N	-0-	-0-	
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-	-0-	
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-	-0-	
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-	
12	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2	N	-0-	-0-	
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205			
08	1550 N	1294	-0-	-256	-0-	1294	2	N	-0-	-0-	
09	1500 N	1202	-0-	-298	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	
10	1581 N	1152	-0-	-429	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	
11	1260 N	763	-0-	-497	-0-	763	2	N	-0-	-0-	
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-	-0-	
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	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		WELL #:		8	RRCID ->	252440	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11006 -	12178	
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

08		2635 N	478	-0-	-2157	-0-	478 2		N	-0-			-0-
09		2520 N	1243	-0-	-1277	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
10		2387 N	981	-0-	-1406	-0-	981 2		N	-0-			-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
12		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
*01		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	252686	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12838	PERF.11324 -	12632	
08		2449 X	2345	-0-	-104	-0-	2345 2		N	-0-			-0-
09		2940 X	2783	-0-	-157	-0-	2783 2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2962	-0-	-76	-0-	2962 2		N	-0-			-0-
11		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2611	-0-	-272	-0-	2611 2		N	-0-			-0-
01		2976 X	2218	-0-	-758	-0-	2218 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	252870	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	12468	PERF.11045 -	12178	
08		2170 N	1858	-0-	-312	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
09		1950 N	1888	-0-	-62	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
10		1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
11		1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
12		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	3454	-0-	354	-0-	3454 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	252874	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	12701	PERF.11318 -	12414	
08		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
09		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
10		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
11		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
12		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
*01		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	252875	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10951 -	12125	
08		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2		N	-0-			130
09		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		N	-0-			130
10		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2		N	-0-			130
11		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2		N	-0-			130
12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2		N	-0-			130
*01		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 2		N	-0-			130

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	252883	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11674 -	12080	
08		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2		N	-0-			-0-
09		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 2		N	-0-			-0-
10		4402 X	3712	-0-	-690	-0-	3712 2		N	-0-			-0-
11		4260 X	3985	-0-	-275	-0-	3985 2		N	-0-			-0-
12		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2		N	-0-			-0-
01		4402 X	4254	-0-	-148	-0-	4254 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252888	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11347 -	11785	
08		2170 N	1830	-0-	-340	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1867	-0-	-23	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
10		1860 N	1472	-0-	-388	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
11		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1683	-0-	-239	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
*01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675			
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
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	
10	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-	-0-	
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	

OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433			
08	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2	N	-0-	-0-	
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-	-0-	
10	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2	N	-0-	-0-	
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-	-0-	
12	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2	N	-0-	-0-	
01	1581 N	1312	-0-	-269	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711			
08	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	
09	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1633	2	N	-0-	-0-	
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-	-0-	
11	1620 N	1563	-0-	-57	-0-	1563	2	N	-0-	-0-	
12	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2	N	-0-	-0-	
01	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	1499	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060			
08	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2	N	-0-	-0-	
09	3210 X	2982	-0-	-228	-0-	2982	2	N	-0-	-0-	
10	3255 X	2659	-0-	-596	-0-	2659	2	N	-0-	-0-	
11	3090 X	2173	-0-	-917	-0-	2173	2	N	-0-	-0-	
12	3193 X	2917	-0-	-276	-0-	2917	2	N	-0-	-0-	
01	3069 X	2338	-0-	-731	-0-	2338	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160			
08	3534 X	1095	-0-	-2439	-0-	1095	2	N	-0-	-0-	
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-	-0-	
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-	-0-	
11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2	N	-0-	-0-	
12	2883 X	2480	-0-	-403	-0-	2480	2	N	-0-	-0-	
01	3131 X	1359	-0-	-1772	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	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			
08	3286 X	2671	-0-	-615	-0-	2671	2	N	-0-	-0-	
09	3180 X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2	N	-0-	-0-	
10	3069 X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2	N	-0-	-0-	
11	2880 X	2429	-0-	-451	-0-	2429	2	N	-0-	-0-	
12	2759 X	1670	-0-	-1089	-0-	1670	2	N	-0-	-0-	
*01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	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 #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11282 - 11676	
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3069 X	2234	-0-	-835	-0-	2234 2	N	-0-			-0-
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715 2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550 2	N	-0-			-0-
12	3224 X	2685	-0-	-539	-0-	2685 2	N	-0-			-0-
01	3224 X	2672	-0-	-552	-0-	2672 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11240 - 11714	
08	4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3944 2	N	-0-			-0-
09	4230 X	3995	-0-	-235	-0-	3995 2	N	-0-			-0-
10	4309 X	2928	-0-	-1381	-0-	2928 2	N	-0-			-0-
11	4170 X	3748	-0-	-422	-0-	3748 2	N	-0-			-0-
12	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 2	N	-0-			-0-
01	4123 X	3346	-0-	-777	-0-	3346 2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11105 - 12208	
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-			-0-
09	240 N	137	-0-	-103	-0-	137 2	N	-0-			-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	N	-0-			-0-
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	180 2	N	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2	N	-0-			-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11018 - 12324	
08	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052 2	N	-0-			-0-
09	3390 X	2714	-0-	-676	-0-	2714 2	N	-0-			-0-
10	3503 X	2901	-0-	-602	-0-	2901 2	N	-0-			-0-
11	3390 X	3105	-0-	-285	-0-	3105 2	N	-0-			-0-
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	2894 2	N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11089 - 12421	
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2	N	-0-			64
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2	N	-0-			64
10	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	2450 2	N	-0-			64
11	2700 X	2375	-0-	-325	-0-	2375 2	N	-0-			64
12	2945 X	2813	-0-	-132	-0-	2813 2	N	-0-			64
01	2945 X	2304	-0-	-641	-0-	2304 2	N	-0-			64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10503 - 12088	
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	N	-0-			15
09	1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1217 2	N	-0-			15
10	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374 2	N	-0-			15
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 2	N	-0-			15
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-			15
*01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-			15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.10150 - 10426	
08	527 N	131	-0-	-396	-0-	131 2	N	-0-			-0-
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	91 2	N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-			-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-			-0-
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 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 #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744		
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
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	N	-0-		-0-
09	1350 N	975	-0-	-375	-0-	975 2	N	-0-		-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1352	-0-	-358	-0-	1352 2	N	-0-		-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-		-0-
01	1643 N	1078	-0-	-565	-0-	1078 2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032		
08	2635 X	2402	-0-	-233	-0-	2402 2	N	-0-		-0-
09	2460 N	2313	-0-	-147	-0-	2313 2	N	-0-		-0-
10	2480 N	1391	-0-	-1089	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
11	2310 N	2099	-0-	-211	-0-	2099 2	N	-0-		-0-
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2	N	-0-		-0-
*01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230		
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		52
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		52
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	754 2	N	-0-		52
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		52
12	899 N	802	-0-	-97	-0-	802 2	N	-0-		52
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238		
08	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	2422 2	N	-0-		-0-
09	2370 N	2203	-0-	-167	-0-	2203 2	N	-0-		-0-
10	2263 N	2021	-0-	-242	-0-	2021 2	N	-0-		-0-
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2	N	-0-		-0-
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-		-0-
*01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392		
08	4030 X	3245	-0-	-785	-0-	3245 2	N	-0-		-0-
09	3900 X	3311	-0-	-589	-0-	3311 2	N	-0-		-0-
10	4030 X	1331	-0-	-2699	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
11	3720 X	630	-0-	-3090	-0-	630 2	N	-0-		-0-
12	3627 X	362	-0-	-3265	-0-	362 2	N	-0-		-0-
01	3410 X	1062	-0-	-2348	-0-	1062 2	N	-0-		-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097		
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2	N	-0-		-0-
09	3510 X	3374	-0-	-136	-0-	3374 2	N	-0-		-0-
10	3627 X	2545	-0-	-1082	-0-	2545 2	N	-0-		-0-
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2	N	-0-		-0-
12	3751 X	3497	-0-	-254	-0-	3497 2	N	-0-		-0-
01	3751 X	3473	-0-	-278	-0-	3473 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676		
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	N	-0-		-0-
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
11	1980 N	1789	-0-	-191	-0-	1789 2	N	-0-		-0-
12	1984 N	1655	-0-	-329	-0-	1655 2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	1731 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233				
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
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-	-0-	
09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-	-0-	
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-	-0-	
11	3750 X	2771	-0-	-979	-0-	2771	2		N	-0-	-0-	
12	3875 X	2183	-0-	-1692	-0-	2183	2		N	-0-	-0-	
01	3875 X	2058	-0-	-1817	-0-	2058	2		N	-0-	-0-	

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331				
08	2480 X	2151	-0-	-329	-0-	2151	2		N	-0-	-0-	
09	2400 X	2068	-0-	-332	-0-	2068	2		N	-0-	-0-	
10	2387 X	1988	-0-	-399	-0-	1988	2		N	-0-	-0-	
11	2220 X	1824	-0-	-396	-0-	1824	2		N	-0-	-0-	
12	2232 X	2054	-0-	-178	-0-	2054	2		N	-0-	-0-	
01	2139 X	1985	-0-	-154	-0-	1985	2		N	-0-	-0-	

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280				
08	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	3407	2		N	-0-	25	
09	3720 X	3210	-0-	-510	-0-	3210	2		N	-0-	25	
10	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	3408	2		N	-0-	25	
11	3450 X	3250	-0-	-200	-0-	3250	2		N	-0-	25	
12	3410 X	3340	-0-	-70	-0-	3340	2		N	-0-	25	
01	3410 X	3389	-0-	-21	-0-	3389	2		N	-0-	25	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730				
08	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2		N	-0-	-0-	
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-	-0-	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547				
08	1581 N	607	-0-	-974	-0-	607	2		N	-0-	-0-	
09	1020 N	265	-0-	-755	-0-	265	2		N	-0-	-0-	
10	620 N	298	-0-	-322	-0-	298	2		N	-0-	-0-	
11	600 N	170	-0-	-430	-0-	170	2		N	-0-	-0-	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-	-0-	
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934				
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-	-0-	
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-	-0-	
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-	-0-	
11	2460 X	2313	-0-	-147	-0-	2313	2		N	-0-	-0-	
12	2542 X	2537	-0-	-5	-0-	2537	2		N	-0-	-0-	
*01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12300 - 14571		
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
08	8804 X	7857	-0-	-947	-0-	7857	2	N	-0-			-0-
09	7830 X	6627	-0-	-1203	-0-	6627	2	N	-0-			-0-
10	8091 X	4851	-0-	-3240	-0-	4851	2	N	-0-			-0-
11	7800 X	7693	-0-	-107	-0-	7693	2	N	-0-			-0-
12	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2	N	-0-			-0-
01	7843 X	7057	-0-	-786	-0-	7057	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		
08	1705 N	1521	-0-	-184	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1189	-0-	-423	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
*01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10965 - 12260		
08	3224 X	2623	-0-	-601	-0-	49	1	2574	2	N	-0-	-0-
09	3510 X	2689	-0-	-821	-0-	47	1	2642	2	N	-0-	-0-
10	3627 X	3102	-0-	-525	-0-	45	1	3057	2	N	-0-	-0-
11	3510 X	3471	-0-	-39	-0-	47	1	3424	2	N	-0-	-0-
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	47	1	3526	2	N	-0-	-0-
*01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	49	1	3260	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		
08	2511 N	2401	-0-	-110	-0-	2401	2	N	-0-			-0-
09	2370 N	2345	-0-	-25	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
10	2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2302	2	N	-0-			-0-
11	2310 N	2293	-0-	-17	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
*01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467		PERF.10951 - 12388		
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	2	N	-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869		PERF. 8616 - 11484		
08	4216 X	3043	-0-	-1173	-0-	3043	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	3748	-0-	-62	-0-	3748	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3658	-0-	-62	-0-	3658	2	N	-0-			-0-
11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2	N	-0-			-0-
12	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2	N	-0-			-0-
01	3875 X	3441	-0-	-434	-0-	3441	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11390 - 11846		
08	3937 X	2583	-0-	-1354	-0-	2583	2	N	-0-			-0-
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2	N	-0-			-0-
10	3937 X	3002	-0-	-935	-0-	3002	2	N	-0-			-0-
11	3690 X	3393	-0-	-297	-0-	3393	2	N	-0-			-0-
12	4526 X	2759	-0-	-1767	-0-	2759	2	N	-0-			-0-
01	4526 X	2669	-0-	-1857	-0-	2669	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350		
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
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	N	-0-		-0-
09	2070 N	1476	-0-	-594	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
10	2139 N	1663	-0-	-476	-0-	1663 2	N	-0-		-0-
11	2250 N	1547	-0-	-703	-0-	1547 2	N	-0-		-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1462	-0-	-212	-0-	1462 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238		
08	3100 N	3165	-0-	65	65	3165 2	N	-0-		-0-
09	2992 N	2927	-0-	-65	-0-	2927 2	N	-0-		-0-
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2	N	-0-		-0-
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2	N	-0-		-0-
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
*01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925		
08	2666 X	2445	-0-	-221	-0-	2445 2	N	-0-		-0-
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2	N	-0-		-0-
10	2635 X	1984	-0-	-651	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
11	2550 X	2493	-0-	-57	-0-	2493 2	N	-0-		-0-
12	2635 X	2006	-0-	-629	-0-	2006 2	N	-0-		-0-
01	2604 X	2110	-0-	-494	-0-	2110 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480		
08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027 2	N	-0-		-0-
09	3210 X	2541	-0-	-669	-0-	2541 2	N	-0-		-0-
10	3317 X	2602	-0-	-715	-0-	2602 2	N	-0-		-0-
11	3210 X	2602	-0-	-608	-0-	2602 2	N	-0-		-0-
12	3317 X	1874	-0-	-1443	-0-	1874 2	N	-0-		-0-
01	3317 X	1257	-0-	-2060	-0-	1257 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009		
08	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	2840 2	N	-0-		26
09	3000 X	2677	-0-	-323	-0-	2677 2	N	-0-		26
10	3100 X	2658	-0-	-442	-0-	2658 2	N	-0-		26
11	2820 X	2051	-0-	-769	-0-	2051 2	N	-0-		26
12	2883 X	2406	-0-	-477	-0-	2406 2	N	-0-		26
01	2852 X	2520	-0-	-332	-0-	2520 2	N	-0-		26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247		
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2	N	-0-		87
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2	N	-0-		87
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2	N	-0-		87
11	3330 X	3107	-0-	-223	-0-	3107 2	N	-0-		87
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2	N	-0-		87
*01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2	N	-0-		87

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371			
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
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-	-0-	
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2	N	-0-	-0-	
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-	-0-	
11	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-	-0-	
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-	-0-	
*01	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206			
08	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	2106	2	N	-0-	-0-	
09	2160 N	2087	-0-	-73	-0-	2087	2	N	-0-	-0-	
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-	-0-	
11	2040 N	1125	-0-	-915	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	
12	2170 N	831	-0-	-1339	-0-	831	2	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950			
08	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2	N	-0-	-0-	
09	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2	N	-0-	-0-	
10	6758 X	6145	-0-	-613	-0-	6145	2	N	-0-	-0-	
11	6540 X	6370	-0-	-170	-0-	6370	2	N	-0-	-0-	
12	6851 X	4975	-0-	-1876	-0-	4975	2	N	-0-	-0-	
01	6851 X	5733	-0-	-1118	-0-	5733	2	N	-0-	-0-	

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183			
08	3038 X	2915	-0-	-123	-0-	2915	2	N	-0-	38	
09	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	2805	2	N	-0-	38	
10	3038 X	2899	-0-	-139	-0-	2899	2	N	-0-	38	
11	2880 X	2532	-0-	-348	-0-	2532	2	N	-0-	38	
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	-0-	38	
01	2914 X	2879	-0-	-35	-0-	2879	2	N	-0-	38	

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370			
08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-	-0-	
09	3690 X	3618	-0-	-72	-0-	3618	2	N	-0-	-0-	
10	4371 X	1535	-0-	-2836	-0-	1535	2	N	-0-	-0-	
11	4230 X	1036	-0-	-3194	-0-	1036	2	N	-0-	-0-	
12	4371 X	2761	-0-	-1610	-0-	2761	2	N	-0-	-0-	
01	3937 X	2968	-0-	-969	-0-	2968	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824			
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-	
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	-0-	
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-	
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-	
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434			
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
08	3100 X	2438	-0-	-662	-0-	2438	2	N	-0-	-0-	
09	2970 X	2531	-0-	-439	-0-	2531	2	N	-0-	-0-	
10	3100 X	2676	-0-	-424	-0-	2676	2	N	-0-	-0-	
11	3000 X	2286	-0-	-714	-0-	2286	2	N	-0-	-0-	
12	3100 X	2479	-0-	-621	-0-	2479	2	N	-0-	-0-	
*01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734			
08	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2	N	-0-	-0-	
09	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2	N	-0-	-0-	
10	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2	N	-0-	-0-	
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-	-0-	
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-	-0-	
*01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605			
08	6200 X	5200	-0-	-1000	-0-	5200	2	N	-0-	-0-	
09	6000 X	4982	-0-	-1018	-0-	4982	2	N	-0-	-0-	
10	6200 X	5306	-0-	-894	-0-	5306	2	N	-0-	-0-	
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2	N	-0-	-0-	
12	5518 X	4155	-0-	-1363	-0-	4155	2	N	-0-	-0-	
01	5301 X	3275	-0-	-2026	-0-	3275	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826			
08	3255 X	3213	-0-	-42	-0-	3213	2	N	-0-	-0-	
09	3150 X	2418	-0-	-732	-0-	2418	2	N	-0-	-0-	
10	3255 X	2746	-0-	-509	-0-	2746	2	N	-0-	-0-	
11	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882	2	N	-0-	-0-	
12	3224 X	2668	-0-	-556	-0-	2668	2	N	-0-	-0-	
01	3224 X	2521	-0-	-703	-0-	2521	2	N	-0-	-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273			
08	3069 X	2399	-0-	-670	-0-	2399	2	N	-0-	-0-	
09	2700 X	2337	-0-	-363	-0-	2337	2	N	-0-	-0-	
10	2635 X	2034	-0-	-601	-0-	2034	2	N	-0-	-0-	
11	2430 X	2332	-0-	-98	-0-	2332	2	N	-0-	-0-	
12	2418 N	2368	-0-	-50	-0-	2368	2	N	-0-	-0-	
*01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-	-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360			
08	3100 N	4439	-0-	1339	2213	4439	2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3469	-0-	469	2682	3469	2	N	-0-	-0-	
10	5945 X	3263	-0-	-2682	-0-	3263	2	N	-0-	-0-	
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-	-0-	
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-	-0-	
*01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	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			
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2	N	-0-	-0-	
09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2	N	-0-	-0-	
10	4867 X	3854	-0-	-1013	-0-	3854	2	N	-0-	-0-	
11	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2	N	-0-	-0-	
12	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2	N	-0-	-0-	
*01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	257291	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11828 - 11876	
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
08	5146 X	2684	-0-	-2462	-0-	2684	2		N	-0-		21
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2		N	-0-		21
10	4867 X	3733	-0-	-1134	-0-	3733	2		N	-0-		21
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-		21
12	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		N	-0-		21
*01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-		21

SNEED GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	257394	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10888 - 12091	
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-		24
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		N	-0-		24
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-		24
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-		24
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-		24
*01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-		24

HALE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	257613	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11048 - 12450	
08	682 N	373	-0-	-309	-0-	373	2		N	-0-		43
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		43
10	589 N	415	-0-	-174	-0-	415	2		N	-0-		43
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-		43
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		43
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		43

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	257753	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11444 - 11803	
08	992 N	830	-0-	-162	-0-	830	2		N	-0-		-0-
09	960 N	607	-0-	-353	-0-	607	2		N	-0-		-0-
10	992 N	593	-0-	-399	-0-	593	2		N	-0-		-0-
11	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2		N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2		N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257910	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	12504	PERF.10831 - 11076	
08	899 N	686	-0-	-213	-0-	686	2		N	-0-		-0-
09	870 N	373	-0-	-497	-0-	373	2		N	-0-		-0-
10	899 N	473	-0-	-426	-0-	473	2		N	-0-		-0-
11	660 N	451	-0-	-209	-0-	451	2		N	-0-		-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		-0-
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	257911	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11430 - 11888	
08	3131 X	2648	-0-	-483	-0-	2648	2		N	-0-		-0-
09	3030 X	2424	-0-	-606	-0-	2424	2		N	-0-		-0-
10	3131 X	2494	-0-	-637	-0-	2494	2		N	-0-		-0-
11	2580 X	2570	-0-	-10	-0-	2570	2		N	-0-		-0-
12	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-		-0-
01	2635 X	2621	-0-	-14	-0-	2621	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	258012	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11502 - 11785	
08	5394 X	2788	-0-	-2606	-0-	2788	2		N	-0-		-0-
09	5220 X	1502	-0-	-3718	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-		-0-
11	2700 X	1991	-0-	-709	-0-	1991	2		N	-0-		-0-
12	2790 X	915	-0-	-1875	-0-	915	2		N	-0-		-0-
01	3100 X	1374	-0-	-1726	-0-	1374	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 #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530		
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
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-		-0-
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-		-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		-0-
*01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706		
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		-0-
10	682 N	473	-0-	-209	-0-	473	2		N	-0-		-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2		N	-0-		-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-		-0-
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930		
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-		-0-
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-		-0-
10	2108 N	630	-0-	-1478	-0-	630	2		N	-0-		-0-
11	2040 N	274	-0-	-1766	-0-	274	2		N	-0-		-0-
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	3179	-0-	79	79	3179	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076		
08	1984 N	1559	-0-	-425	-0-	1559	2		N	-0-		-0-
09	2160 N	817	-0-	-1343	-0-	817	2		N	-0-		-0-
10	1767 N	708	-0-	-1059	-0-	708	2		N	-0-		-0-
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-		-0-
*01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851		
08	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2		N	-0-		-0-
09	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2		N	-0-		-0-
10	1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1370	2		N	-0-		-0-
11	1710 N	1329	-0-	-381	-0-	1329	2		N	-0-		-0-
12	1705 N	1104	-0-	-601	-0-	1104	2		N	-0-		-0-
*01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11332 - 12469		
08	4991 X	2653	-0-	-2338	-0-	2653	2		Y	-0-		27
09	4830 X	3867	-0-	-963	-0-	3867	2		Y	-0-		27
10	4991 X	3729	-0-	-1262	-0-	3729	2		Y	-0-		27
11	4410 X	3896	-0-	-514	-0-	3896	2		Y	-0-		27
12	3999 X	3080	-0-	-919	-0-	3080	2		Y	-0-		27
01	3999 X	3827	-0-	-172	-0-	3827	2		Y	-0-		27

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322		
08	1953 X	1500	-0-	-453	-0-	1500	2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1206	-0-	-684	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-		-0-
11	1440 N	1107	-0-	-333	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-		-0-
01	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617												
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

08		3348 X	2667	-0-	-681	-0-	2667	2		Y	-0-	-0-
09		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		Y	-0-	-0-
10		3627 X	3556	-0-	-71	-0-	3556	2		Y	-0-	-0-
11		3510 X	3373	-0-	-137	-0-	3373	2		Y	-0-	-0-
12		3627 X	3587	-0-	-40	-0-	3587	2		Y	-0-	-0-
01		3627 X	3359	-0-	-268	-0-	3359	2		Y	-0-	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280												
08		4092 X	3861	-0-	-231	-0-	3861	2		N	-0-	-0-
09		3960 X	3444	-0-	-516	-0-	3444	2		N	-0-	-0-
10		4092 X	3323	-0-	-769	-0-	3323	2		N	-0-	-0-
11		3750 X	3596	-0-	-154	-0-	3596	2		N	-0-	-0-
12		3875 X	1913	-0-	-1962	-0-	1913	2		N	-0-	-0-
01		3875 X	1726	-0-	-2149	-0-	1726	2		N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088												
08		4588 X	2372	-0-	-2216	-0-	2372	2		N	-0-	-0-
09		4290 X	923	-0-	-3367	-0-	923	2		N	-0-	-0-
10		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-	-0-
11		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-	-0-
12		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2		N	-0-	-0-
*01		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2		N	-0-	-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187												
08		3782 X	1045	-0-	-2737	-0-	1045	2		N	-0-	-0-
09		3660 X	3008	-0-	-652	-0-	3008	2		N	-0-	-0-
10		3379 X	3322	-0-	-57	-0-	3322	2		N	-0-	-0-
11		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-	-0-
12		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-	-0-
*01		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-	-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362												
08		682 N	275	-0-	-407	-0-	275	2		N	-0-	-0-
09		600 N	131	-0-	-469	-0-	131	2		N	-0-	-0-
10		279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2		N	-0-	-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-	-0-
*01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823												
08		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2		N	-0-	-0-
09		5070 X	4605	-0-	-465	-0-	4605	2		N	-0-	-0-
10		5239 X	3975	-0-	-1264	-0-	3975	2		N	-0-	-0-
11		5070 X	4199	-0-	-871	-0-	4199	2		N	-0-	-0-
12		5146 X	3841	-0-	-1305	-0-	3841	2		N	-0-	-0-
01		5146 X	4147	-0-	-999	-0-	4147	2		N	-0-	-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338												
08		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2		N	-0-	-0-
09		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2		N	-0-	-0-
10		3999 X	3536	-0-	-463	-0-	3536	2		N	-0-	-0-
11		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2		N	-0-	-0-
12		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2		N	-0-	-0-
*01		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 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
08	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-		-0-
09	2400 X	2350	-0-	-50	-0-	2350 2	N	-0-		-0-
10	2480 X	2478	-0-	-2	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
11	2400 X	2314	-0-	-86	-0-	2314 2	N	-0-		-0-
12	2480 X	2351	-0-	-129	-0-	2351 2	N	-0-		-0-
01	2480 X	2182	-0-	-298	-0-	2182 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030		
08	4092 X	862	-0-	-3230	-0-	862 2	N	-0-		-0-
09	4080 X	3375	-0-	-705	-0-	3375 2	N	-0-		-0-
10	4216 X	3424	-0-	-792	-0-	3424 2	N	-0-		-0-
11	4080 X	3963	-0-	-117	-0-	3963 2	N	-0-		-0-
12	3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3419 2	N	-0-		-0-
*01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643		
08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2	N	-0-		-0-
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2	N	-0-		-0-
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2	N	-0-		-0-
11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2	N	-0-		-0-
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2	N	-0-		-0-
*01	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398		
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-		55
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-		55
10	992 N	711	-0-	-281	-0-	711 2	N	-0-		55
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-		55
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N	-0-		55
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-		55

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313		
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2	N	-0-		-0-
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-		-0-
10	2263 N	1754	-0-	-509	-0-	1754 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	1085	-0-	-1105	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
12	2263 N	1041	-0-	-1222	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
01	1767 N	673	-0-	-1094	-0-	673 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397		
08	1426 N	973	-0-	-453	-0-	973 2	N	-0-		-0-
09	1350 N	839	-0-	-511	-0-	839 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	682	-0-	-713	-0-	682 2	N	-0-		-0-
11	930 N	793	-0-	-137	-0-	793 2	N	-0-		-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		-0-
*01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184		
08	1891 N	1522	-0-	-369	-0-	1522 2	N	-0-		-0-
09	1980 N	1564	-0-	-416	-0-	1564 2	N	-0-		-0-
10	2046 N	799	-0-	-1247	-0-	799 2	N	-0-		-0-
11	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2	N	-0-		-0-
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	N	-0-		-0-
*01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11280 - 12499	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4898 X	4165	-0-	-733	-0-	4165 2		N	-0-		-0-
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2		N	-0-		-0-
10	4309 X	3241	-0-	-1068	-0-	3241 2		N	-0-		-0-
11	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 2		N	-0-		-0-
12	4309 X	3889	-0-	-420	-0-	3889 2		N	-0-		-0-
01	4154 X	3893	-0-	-261	-0-	3893 2		N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358		PERF.10931 - 12082	
08	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	2270 2		N	-0-		47
09	2220 N	1671	-0-	-549	-0-	1671 2		N	-0-		47
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-		47
11	2190 N	1672	-0-	-518	-0-	1672 2		N	-0-		47
12	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664 2		N	-0-		47
*01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-		47

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348		PERF.10907 - 12098	
08	8401 X	8361	-0-	-40	-0-	8361 2		N	-0-		22
09	8130 X	7973	-0-	-157	-0-	7973 2		N	-0-		22
10	8401 X	8231	-0-	-170	-0-	8231 2		N	-0-		22
11	8100 X	7987	-0-	-113	-0-	7987 2		N	-0-		22
12	8370 X	8224	-0-	-146	-0-	8224 2		N	-0-		22
01	8370 X	8241	-0-	-129	-0-	8241 2		N	-0-		22

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252	
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-		-0-
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-		-0-
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-		-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-		-0-
12	2449 N	2317	-0-	-132	-0-	2317 2		N	-0-		-0-
01	2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2171 2		N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240	
08	2294 X	1428	-0-	-866	-0-	1428 2		N	-0-		126
09	2220 X	834	-0-	-1386	-0-	834 2		N	-0-		126
10	2294 X	1670	-0-	-624	-0-	1670 2		N	-0-		126
11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-		126
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		126
*01	3100 N	3258	-0-	158	158	3258 2		N	-0-		126

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003	
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
09	1950 N	1769	-0-	-181	-0-	1769 2		N	-0-		-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
11	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-		-0-
01	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731	
08	4960 X	3190	-0-	-1770	-0-	3190 2		N	-0-		-0-
09	4350 X	4007	-0-	-343	-0-	4007 2		N	-0-		-0-
10	4495 X	3627	-0-	-868	-0-	3627 2		N	-0-		-0-
11	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2		N	-0-		-0-
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2		N	-0-		-0-
*01	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 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 #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740				
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
08		2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2142 2	N	-0-			-0-
09		2190 N	2112	-0-	-78	-0-	2112 2	N	-0-			-0-
10		2232 N	1490	-0-	-742	-0-	1490 2	N	-0-			-0-
11		2070 N	1191	-0-	-879	-0-	1191 2	N	-0-			-0-
12		2170 N	796	-0-	-1374	-0-	796 2	N	-0-			-0-
*01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340				
08		1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-			-0-
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
11		1290 N	1065	-0-	-225	-0-	1065 2	N	-0-			-0-
12		1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126 2	N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212				
08		6634 X	6025	-0-	-609	-0-	6025 2	N	-0-			-0-
09		6240 X	4737	-0-	-1503	-0-	4737 2	N	-0-			-0-
10		6262 X	6095	-0-	-167	-0-	6095 2	N	-0-			-0-
11		6060 X	5996	-0-	-64	-0-	5996 2	N	-0-			-0-
12		6262 X	6151	-0-	-111	-0-	6151 2	N	-0-			-0-
01		6107 X	6050	-0-	-57	-0-	6050 2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254				
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-			-0-
09		2130 N	2063	-0-	-67	-0-	2063 2	N	-0-			-0-
10		2201 N	2059	-0-	-142	-0-	2059 2	N	-0-			-0-
11		2130 N	2036	-0-	-94	-0-	2036 2	N	-0-			-0-
12		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2	N	-0-			-0-
*01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2	N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094				
08		2232 N	1996	-0-	-236	-0-	1996 2	N	-0-			91
09		1800 N	1508	-0-	-292	-0-	1508 2	N	-0-			91
10		1829 N	1283	-0-	-546	-0-	1283 2	N	-0-			91
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	N	-0-			91
12		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2	N	-0-			91
*01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-			91

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450				
08		6169 X	5911	-0-	-258	-0-	5911 2	N	-0-			-0-
09		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249 2	N	-0-			-0-
10		6169 X	5311	-0-	-858	-0-	5311 2	N	-0-			-0-
11		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077 2	N	-0-			-0-
12		7471 X	7444	-0-	-27	-0-	7444 2	N	-0-			-0-
01		7471 X	5809	-0-	-1662	-0-	5809 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776				
08		3131 X	2389	-0-	-742	-0-	2389 2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2411	-0-	-439	-0-	2411 2	N	-0-			-0-
10		2759 X	2389	-0-	-370	-0-	2389 2	N	-0-			-0-
11		2670 X	2278	-0-	-392	-0-	2278 2	N	-0-			-0-
12		2666 X	1971	-0-	-695	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
01		2480 X	2334	-0-	-146	-0-	2334 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 #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801			
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
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-	-0-	
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2	N	-0-	-0-	
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214			
08	3844 X	3384	-0-	-460	-0-	3384	2	N	-0-	-0-	
09	3480 X	3228	-0-	-252	-0-	3228	2	N	-0-	-0-	
10	3596 X	3390	-0-	-206	-0-	3390	2	N	-0-	-0-	
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2	N	-0-	-0-	
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2	N	-0-	-0-	
*01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2	N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733			
08	3224 X	2017	-0-	-1207	-0-	2017	2	N	-0-	-0-	
09	2550 X	1974	-0-	-576	-0-	1974	2	N	-0-	-0-	
10	2635 X	2009	-0-	-626	-0-	2009	2	N	-0-	-0-	
11	2400 X	2260	-0-	-140	-0-	2260	2	N	-0-	-0-	
12	2387 X	2076	-0-	-311	-0-	2076	2	N	-0-	-0-	
*01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-	-0-	

ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512			
08	3658 X	3639	-0-	-19	-0-	3628	2	11 9 Y	10	87	
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	Y	-0-	87	
10	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149	2	Y	-0-	87	
11	3510 X	1846	-0-	-1664	-0-	1842	2	4 9 Y	4	91	
12	3751 X	2157	-0-	-1594	-0-	2155	2	2 9 Y	2	93	
01	3751 X	2038	-0-	-1713	-0-	2038	2	Y	-0-	93	

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650			
08	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2	N	-0-	-0-	
09	5310 X	4389	-0-	-921	-0-	4389	2	N	-0-	-0-	
10	5487 X	3577	-0-	-1910	-0-	3577	2	N	-0-	-0-	
11	5310 X	5149	-0-	-161	-0-	5149	2	N	-0-	-0-	
12	5487 X	4429	-0-	-1058	-0-	4429	2	N	-0-	-0-	
01	5487 X	2556	-0-	-2931	-0-	2556	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782			
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-	52	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	52	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	52	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	52	
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-	52	
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-	52	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992			
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
11	3000 N	3894	-0-	894	894	3894	2	N	-0-	-0-	
12	2529 N	1635	-0-	-894	-0-	1635	2	N	-0-	-0-	
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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 #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842		
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
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2	N	-0-		37
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-		37
10	2604 N	1985	-0-	-619	-0-	1985 2	N	-0-		37
11	2220 N	2210	-0-	-10	-0-	2210 2	N	-0-		37
12	2263 N	1755	-0-	-508	-0-	1755 2	N	-0-		37
*01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2	N	-0-		37

HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557		
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-		-0-
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-		-0-
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-		-0-
01	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	1742 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920		
08	1829 N	1168	-0-	-661	-0-	1168 2	N	-0-		-0-
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	-0-		-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
12	1798 N	900	-0-	-898	-0-	900 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1404	-0-	-270	-0-	1404 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820		
08	1922 N	1537	-0-	-385	-0-	1537 2	N	-0-		-0-
09	1680 N	1449	-0-	-231	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1306	-0-	-368	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1286	-0-	-214	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		-0-
*01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972		
08	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-		-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944		
08	4526 X	3919	-0-	-607	-0-	3919 2	N	-0-		-0-
09	3390 X	1743	-0-	-1647	-0-	1743 2	N	-0-		-0-
10	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	3318 2	N	-0-		-0-
11	3780 X	2299	-0-	-1481	-0-	2299 2	N	-0-		-0-
12	3906 X	2579	-0-	-1327	-0-	2579 2	N	-0-		-0-
01	3906 X	2285	-0-	-1621	-0-	2285 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815		
08	3193 X	2662	-0-	-531	-0-	2662 2	N	-0-		-0-
09	3090 X	1855	-0-	-1235	-0-	1855 2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2587	-0-	-482	-0-	2587 2	N	-0-		-0-
11	2790 X	2115	-0-	-675	-0-	2115 2	N	-0-		-0-
12	2790 X	2173	-0-	-617	-0-	2173 2	N	-0-		-0-
01	2666 X	1973	-0-	-693	-0-	1973 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 #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2845	-0-	-125	-0-	2845	2	N	-0-		-0-
10	2945 X	1705	-0-	-1240	-0-	1705	2	N	-0-		-0-
11	3330 X	2249	-0-	-1081	-0-	2249	2	N	-0-		-0-
12	3441 X	2511	-0-	-930	-0-	2511	2	N	-0-		-0-
01	3441 X	2374	-0-	-1067	-0-	2374	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900			
08	682 N	544	-0-	-138	-0-	544	2	N	-0-		-0-
09	1020 N	539	-0-	-481	-0-	539	2	N	-0-		-0-
10	837 N	655	-0-	-182	-0-	655	2	N	-0-		-0-
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2	N	-0-		-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-
01	651 N	428	-0-	-223	-0-	428	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673			
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-		-0-
01	713 N	307	-0-	-406	-0-	307	2	N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402			
08	2573 N	2452	-0-	-121	-0-	2452	2	N	-0-		-0-
09	2640 N	2373	-0-	-267	-0-	2373	2	N	-0-		-0-
10	2635 N	2204	-0-	-431	-0-	2204	2	N	-0-		-0-
11	2370 N	1846	-0-	-524	-0-	1846	2	N	-0-		-0-
12	2449 N	2207	-0-	-242	-0-	2207	2	N	-0-		-0-
01	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091			
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-		-0-
10	2573 X	1640	-0-	-933	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2	N	-0-		-0-
12	2573 N	2362	-0-	-211	-0-	2362	2	N	-0-		-0-
*01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397			
08	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-		-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-		-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994			
08	4278 X	3630	-0-	-648	-0-	3630	2	N	-0-		-0-
09	4140 X	2749	-0-	-1391	-0-	2749	2	N	-0-		-0-
10	3844 X	2789	-0-	-1055	-0-	2789	2	N	-0-		-0-
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2	N	-0-		-0-
12	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2	N	-0-		-0-
*01	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554				
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
08	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1052	-0-	-118	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
10	1209 N	897	-0-	-312	-0-	897 2		N	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894 2		N	-0-			-0-
*01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796				
08	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 2		N	-0-			-0-
09	4800 X	4625	-0-	-175	-0-	4625 2		N	-0-			-0-
10	5332 X	3487	-0-	-1845	-0-	3487 2		N	-0-			-0-
11	5220 X	4457	-0-	-763	-0-	4457 2		N	-0-			-0-
12	5394 X	4155	-0-	-1239	-0-	4155 2		N	-0-			-0-
01	5394 X	4267	-0-	-1127	-0-	4267 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212				
08	2449 N	2282	-0-	-167	-0-	2282 2		N	-0-			-0-
09	2520 N	2214	-0-	-306	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
10	2418 N	1543	-0-	-875	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		N	-0-			-0-
12	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-			-0-
*01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282				
08	1953 N	1451	-0-	-502	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-			-0-
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-			-0-
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1709	-0-	-244	-0-	1709 2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420				
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2		N	-0-			-0-
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-			-0-
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-			-0-
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N	-0-			-0-
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
*01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2		N	-0-			-0-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345				
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	49 1	4078 2	N	-0-			-0-
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	47 1	3764 2	N	-0-			-0-
10	3410 X	2653	-0-	-757	-0-	36 1	2617 2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3105	-0-	-195	-0-	47 1	3058 2	N	-0-			-0-
12	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	49 1	3467 2	N	-0-			-0-
*01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	49 1	3827 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132				
08	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	2999 2		N	-0-			82
09	3240 X	2604	-0-	-636	-0-	2604 2		N	-0-			82
10	3348 X	2679	-0-	-669	-0-	2679 2		N	-0-			82
11	3090 X	2136	-0-	-954	-0-	2136 2		N	-0-			82
12	3193 X	1752	-0-	-1441	-0-	1752 2		N	-0-			82
01	3007 X	1409	-0-	-1598	-0-	1409 2		N	-0-			82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125				
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
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	791 2		N	-0-			-0-
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	748 2		N	-0-			-0-
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 2		N	-0-			-0-
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	767 2		N	-0-			-0-
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 2		N	-0-			-0-
01	899 N	789	-0-	-110	-0-	789 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174				
08	1860 N	1032	-0-	-828	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	677	-0-	-780	-0-	677 2		N	-0-			-0-
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
*01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206				
08	2821 X	540	-0-	-2281	-0-	540 2		N	-0-			-0-
09	2730 X	505	-0-	-2225	-0-	505 2		N	-0-			-0-
10	2821 X	704	-0-	-2117	-0-	704 2		N	-0-			-0-
11	2190 X	730	-0-	-1460	-0-	730 2		N	-0-			-0-
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2		N	-0-			-0-
*01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111				
08	2852 X	2654	-0-	-198	-0-	2643 2	11 9	Y	10			87
09	2700 X	2368	-0-	-332	-0-	2368 2		Y	-0-			87
10	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2509 2		Y	-0-			87
11	2700 X	2597	-0-	-103	-0-	2593 2	4 9	Y	4			91
12	2666 X	2307	-0-	-359	-0-	2305 2	2 9	Y	2			93
01	2666 X	2531	-0-	-135	-0-	2531 2		Y	-0-			93

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424				
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433 2		N	-0-			-0-
09	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448 2		N	-0-			-0-
10	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2		N	-0-			-0-
11	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490 2		N	-0-			-0-
12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2		N	-0-			-0-
*01	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117				
08	3751 X	3414	-0-	-337	-0-	3414 2		N	-0-			28
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-			28
10	3720 X	2701	-0-	-1019	-0-	2701 2		N	-0-			28
11	3540 X	2839	-0-	-701	-0-	2839 2		N	-0-			28
12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		N	-0-			28
*01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2		N	-0-			28

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253				
08	2790 X	816	-0-	-1974	-0-	816 2		N	-0-			-0-
09	2310 X	778	-0-	-1532	-0-	778 2		N	-0-			-0-
10	930 X	349	-0-	-581	-0-	349 2		N	-0-			-0-
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2		N	-0-			-0-
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		N	-0-			-0-
*01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 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		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226		
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
08	2914 X	2762	-0-	-152	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	2621	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2462	-0-	-421	-0-	2462	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2316	-0-	-414	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	2594	-0-	-165	-0-	2594	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	2393	-0-	-366	-0-	2393	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067		
08	1767 N	1180	-0-	-587	-0-	1180	2	N	-0-			80
09	1500 N	941	-0-	-559	-0-	941	2	N	-0-			80
10	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2	N	-0-			80
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			80
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			80
01	1581 N	1230	-0-	-351	-0-	1230	2	N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086		
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-			-0-
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-			-0-
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1489	-0-	-247	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
*01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125		
08	5022 X	4050	-0-	-972	-0-	4050	2	N	-0-			-0-
09	4860 X	3396	-0-	-1464	-0-	3396	2	N	-0-			-0-
10	5022 X	2342	-0-	-2680	-0-	2342	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	3364	-0-	-566	-0-	3364	2	N	-0-			-0-
12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2	N	-0-			-0-
01	4061 X	3449	-0-	-612	-0-	3449	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396		
08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	2574	-0-	-1506	-0-	2574	2	N	-0-			-0-
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2	N	-0-			-0-
11	5640 X	2636	-0-	-3004	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
12	5828 X	1955	-0-	-3873	-0-	1955	2	N	-0-			-0-
01	5828 X	1885	-0-	-3943	-0-	1885	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348		
08	3007 X	1791	-0-	-1216	-0-	1791	2	N	-0-			-0-
09	2370 X	1800	-0-	-570	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
10	2449 X	1604	-0-	-845	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
11	1890 X	1448	-0-	-442	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
12	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-			-0-
*01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930		
08	4805 X	4105	-0-	-700	-0-	4105	2	N	-0-			168
09	4650 X	3656	-0-	-994	-0-	3656	2	N	-0-			168
10	4805 X	3435	-0-	-1370	-0-	3435	2	N	-0-			168
11	4200 X	3334	-0-	-866	-0-	3334	2	N	-0-			168
12	4092 X	3388	-0-	-704	-0-	3388	2	N	-0-			168
01	4092 X	3720	-0-	-372	-0-	3720	2	N	-0-			168

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	266101	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.12680 - 15380		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3069 X	2653	-0-	-416	-0-	2653	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2773	-0-	-107	-0-	2773	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	1698	-0-	-1278	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2	N	-0-			-0-
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-			-0-
*01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	266104	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	11537	PERF.10388 - 11407		
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
09	2130 N	1856	-0-	-274	-0-	1856	2	N	-0-			-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-			-0-
*01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	266107	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11119 - 12278		
08	3286 X	1515	-0-	-1771	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2	N	-0-			-0-
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	-0-			-0-
11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2	N	-0-			-0-
12	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2421	-0-	-865	-0-	2421	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID ->	266135	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11403	PERF.10720 - 11356		
08	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1157	-0-	-193	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2	N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID ->	266137	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	12451	PERF.11185 - 12355		
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-			-0-
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-			-0-
11	2490 X	2022	-0-	-468	-0-	2022	2	N	-0-			-0-
12	2573 X	1786	-0-	-787	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
01	2573 X	1752	-0-	-821	-0-	1752	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID ->	266139	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11006 - 12366		
08	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-			-0-
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	1890	-0-	-621	-0-	1890	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	2254	-0-	-296	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	1545	-0-	-1090	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	1488	-0-	-1147	-0-	1488	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		
08	11811 X	10985	-0-	-826	-0-	10985	2	N	-0-			18
09	11010 X	10494	-0-	-516	-0-	10494	2	N	-0-			18
10	11470 X	10334	-0-	-1136	-0-	10334	2	N	-0-			18
11	11100 X	8606	-0-	-2494	-0-	8606	2	N	-0-			18
12	11470 X	7948	-0-	-3522	-0-	7948	2	N	-0-			18
*01	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2	N	-0-			18

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 #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867	2		N	-0-			92
09		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2		N	-0-			92
10		1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2		N	-0-			92
11		1800 N	1778	-0-	-22	-0-	1778	2		N	-0-			92
12		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2		N	-0-			92
01		1829 N	1549	-0-	-280	-0-	1549	2		N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470														
08		496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2		N	-0-			-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10		434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
*01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
09		660 N	463	-0-	-197	-0-	463	2		N	-0-			-0-
10		1023 N	823	-0-	-200	-0-	823	2		N	-0-			-0-
11		960 N	397	-0-	-563	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
01		837 N	386	-0-	-451	-0-	386	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389														
08		3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2773	-0-	-257	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2456	-0-	-675	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
11		2940 X	2532	-0-	-408	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
12		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
01		2976 X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236														
08		3007 X	2685	-0-	-322	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
09		2910 X	2370	-0-	-540	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
10		3007 X	2499	-0-	-508	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
11		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
12		2697 X	2645	-0-	-52	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
01		2697 X	2437	-0-	-260	-0-	2437	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989														
08		10354 X	6178	-0-	-4176	-0-	6178	2		N	-0-			98
09		10710 X	5883	-0-	-4827	-0-	5883	2		N	-0-			98
10		11067 X	6559	-0-	-4508	-0-	6559	2		N	-0-			98
11		10710 X	5291	-0-	-5419	-0-	5288	2	3 9	N	3			101
12		7781 X	2983	-0-	-4798	-0-	2983	2		N	-0-			101
01		6572 X	1325	-0-	-5247	-0-	1325	2		N	-0-			101

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660														
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390				
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
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		-0-
10	2046 N	309	-0-	-1737	-0-	309	2		N	-0-		-0-
11	870 N	268	-0-	-602	-0-	268	2		N	-0-		-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428				
08	2697 X	1316	-0-	-1381	-0-	1316	2		N	-0-		-0-
09	1950 X	1085	-0-	-865	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
10	1860 X	1426	-0-	-434	-0-	1426	2		N	-0-		-0-
11	1800 X	1689	-0-	-111	-0-	1689	2		N	-0-		-0-
12	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-		-0-
*01	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075				
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-		-0-
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-		-0-
10	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2		N	-0-		-0-
11	2910 X	2827	-0-	-83	-0-	2827	2		N	-0-		-0-
12	3007 X	2091	-0-	-916	-0-	2091	2		N	-0-		-0-
01	2976 X	1165	-0-	-1811	-0-	1165	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479				
08	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2		N	-0-		-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		-0-
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-		-0-
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	3373	-0-	273	-0-	3373	2		N	-0-		-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777				
08	5518 X	4051	-0-	-1467	-0-	4051	2		N	-0-		-0-
09	5130 X	3683	-0-	-1447	-0-	3683	2		N	-0-		-0-
10	5301 X	3462	-0-	-1839	-0-	3462	2		N	-0-		-0-
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-		-0-
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		N	-0-		-0-
01	4061 X	2696	-0-	-1365	-0-	2696	2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366				
08	3100 X	3095	-0-	-5	-0-	3095	2		N	-0-		-0-
09	3000 X	2999	-0-	-1	-0-	2999	2		N	-0-		-0-
10	3441 X	2520	-0-	-921	-0-	2520	2		N	-0-		-0-
11	3330 X	2980	-0-	-350	-0-	2980	2		N	-0-		-0-
12	3441 X	3222	-0-	-219	-0-	3222	2		N	-0-		-0-
01	3100 X	2477	-0-	-623	-0-	2477	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826				
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-		-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-		-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-		-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		-0-
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285 - 16478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	24076 2	N	-0-		152
09		22890 X	22890	-0-	-0-	-0-	22890 2	N	-0-		152
10		23353 X	23353	-0-	-0-	-0-	23353 2	N	-0-		152
11		22470 X	22261	-0-	-209	-0-	22228 2	33 9 N	30		182
12		23219 X	22070	-0-	-1149	-0-	22070 2	N	-0-		182
01		23219 X	22408	-0-	-811	-0-	22408 2	N	-0-		182

ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12300 - 15928	
08		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258 2	N	-0-		87
09		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583 2	N	-0-		87
10		8897 X	5419	-0-	-3478	-0-	5419 2	N	-0-		87
11		9930 X	8690	-0-	-1240	-0-	8690 2	N	-0-		87
12		10261 X	8599	-0-	-1662	-0-	8599 2	N	-0-		87
01		10261 X	7552	-0-	-2709	-0-	7552 2	N	-0-		87

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12365 - 16493	
08		20491 X	19565	-0-	-926	-0-	19565 2	N	-0-		27
09		19830 X	18684	-0-	-1146	-0-	18684 2	N	-0-		27
10		20491 X	19462	-0-	-1029	-0-	19462 2	N	-0-		27
11		18930 X	18572	-0-	-358	-0-	18572 2	N	-0-		27
12		19561 X	19343	-0-	-218	-0-	19343 2	N	-0-		27
01		19561 X	19530	-0-	-31	-0-	19530 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	
08		24459 X	21665	-0-	-2794	-0-	21524 2	141 9 N	128		214
09		22260 X	20392	-0-	-1868	-0-	20392 2	N	-0-		214
10		22723 X	20595	-0-	-2128	-0-	20595 2	N	-0-		214
11		21210 X	19641	-0-	-1569	-0-	19608 2	33 9 N	30		244
12		21669 X	20039	-0-	-1630	-0-	20039 2	N	-0-		244
01		21669 X	18201	-0-	-3468	-0-	18201 2	N	-0-		244

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461		PERF.11588 - 15436	
08		12555 X	7364	-0-	-5191	-0-	7364 2	N	-0-		26
09		12150 X	11530	-0-	-620	-0-	11530 2	N	-0-		26
10		12431 X	12424	-0-	-7	-0-	12424 2	N	-0-		26
11		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12749 2	N	-0-		26
12		12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12528 2	N	-0-		26
01		12431 X	12246	-0-	-185	-0-	12246 2	N	-0-		26

MOODY ESTATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273061		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11857 - 18286	
08		18383 X	15165	-0-	-3218	-0-	15165 2	N	-0-		77
09		17250 X	14340	-0-	-2910	-0-	14340 2	N	-0-		77
10		17825 X	15606	-0-	-2219	-0-	15606 2	N	-0-		77
11		17250 X	15803	-0-	-1447	-0-	15803 2	N	-0-		77
12		17825 X	13892	-0-	-3933	-0-	13892 2	N	-0-		77
*01		16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	16715 2	N	-0-		77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285978		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11362		PERF.11784 - 14306	
08		45570 X	37433	-0-	-8137	-0-	37433 2	N	-0-		128
09		42360 X	33056	-0-	-9304	-0-	33056 2	N	-0-		128
10		42346 X	33781	-0-	-8565	-0-	33781 2	N	-0-		128
11		44972 X	44972	-0-	-0-	-0-	44790 2	182 9 N	165	193 1	100
12		50630 X	50630	-0-	-0-	-0-	50616 2	14 9 N	13		113
*01		47191 X	47191	-0-	-0-	-0-	47191 2	N	-0-		113

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION			WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11909	PERF.11657 - 16353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		121024 X	97481	-0-	-23543	-0-	-0-	97293 2	188 9	N	171	181 1	33
09		110010 X	89433	-0-	-20577	-0-	-0-	89290 2	143 9	N	130		163
10		109337 X	89281	-0-	-20056	-0-	-0-	89107 2	174 9	N	158	178 1	143
11		101250 X	83324	-0-	-17926	-0-	-0-	83302 2	22 9	N	20		163
12		103695 X	80706	-0-	-22989	-0-	-0-	80614 2	92 9	N	84	193 1	54
01		97495 X	79270	-0-	-18225	-0-	-0-	79074 2	196 9	N	178		232

WILLARD GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1H	RRCID ->	287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11161 - 17040	
08		52343 X	52343	-0-	-0-	-0-	-0-	52343 2		N	-0-		-0-
09		47723 X	47723	-0-	-0-	-0-	-0-	47723 2		N	-0-		-0-
10		46784 X	46784	-0-	-0-	-0-	-0-	46784 2		N	-0-		-0-
11		41843 X	41843	-0-	-0-	-0-	-0-	41843 2		N	-0-		-0-
12		40148 X	40148	-0-	-0-	-0-	-0-	40148 2		N	-0-		-0-
*01		42785 X	42785	-0-	-0-	-0-	-0-	42785 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	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COSSON			WELL #:		3	RRCID ->	195671	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8010 - 8036	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSSON			WELL #:		4	RRCID ->	202069	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8032 - 8034	
08		124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	76 2		N	-0-		2
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		2
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87 2		N	-0-		2
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	43 2		N	-0-		2
12		93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71 2		N	-0-		2
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77 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	
08		248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
*01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. BUTLER GAS UNIT		//CONT.// 1769	88576 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
		//CONT.// 945936	WELL #: 4	RRCID -> 198363	COMPL. DATE 09/27/2003	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 8046	- 8224
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	AMT CODE	BALANCE
08	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703 2	N	-0-
09	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	1669 2	N	-0-
10	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1654 2	N	-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	N	-0-
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-
*01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 252895	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 7980	- 8143	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 260750	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 12435	PERF. 7964	- 8123	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	3596 X	3013	-0-	-583	-0-	3013 2	N	-0-
09	3480 X	3014	-0-	-466	-0-	3014 2	N	-0-
10	3317 X	2338	-0-	-979	-0-	2338 2	N	-0-
11	3150 X	2556	-0-	-594	-0-	2556 2	N	-0-
12	3131 X	2678	-0-	-453	-0-	2678 2	N	-0-
01	3100 X	2430	-0-	-670	-0-	2430 2	N	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 264469	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH 13020	PERF. 8344	- 8439	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. CAT CREEK GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202	
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 8184	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116 - 8300	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291	
08	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2	N	-0-		-0-
10	1736 N	1456	-0-	-280	-0-	1456	2	N	-0-		-0-
11	1800 N	1694	-0-	-106	-0-	1694	2	N	-0-		-0-
12	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2	N	-0-		-0-
*01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 8210 - 8390	
08	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-		-0-
09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-		-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-
11	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-		-0-
12	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-		-0-
*01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	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															
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

08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			15
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			15
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			15
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			15
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			15
*01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584															
08	6820	X	6380	-0-	-440	-0-	6380	2			N	-0-			39
09	4680	X	4324	-0-	-356	-0-	4324	2			N	-0-			39
10	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	4691	2			N	-0-			39
11	6180	X	5467	-0-	-713	-0-	5467	2			N	-0-			39
12	6386	X	4406	-0-	-1980	-0-	4406	2			N	-0-			39
01	6386	X	5936	-0-	-450	-0-	5936	2			N	-0-			39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600															
08	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	4497	2	50	9	N	45			105
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4548	2	15	9	N	14			119
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4943	2	91	9	N	83			202
11	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	4393	2			N	-0-			202
12	4712	X	3690	-0-	-1022	-0-	3690	2			N	-0-			202
01	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	4086	2	12	9	N	11	183	1	30

XTO ENERGY INC. 945936															
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358															
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892															
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	1	22	2	N	-0-			28
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	18	1	25	2	N	-0-			28
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	27	1	37	2	N	-0-			28
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	N	-0-			28
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	24	1	30	2	N	-0-			28
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-			28

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
WRIGHT, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819			
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
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	N	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	N	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	2	N	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	2	N	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-

STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824			
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	104	1	133	2	N	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	142	1	199	2	N	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	138	1	189	2	N	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	204	1	267	2	N	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	204	1	252	2	N	-0-
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	207	1	279	2	N	-0-

PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782			
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	N	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	2	N	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	11	1	13	2	N	-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815			
FREE-TEX S.W.D.		WELL #: 2									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860			
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 1									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VICKERS, J.N.		WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	158676	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7615 - 7631			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7586 - 7592			
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-				-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7460 - 7783			
STILES, W. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7460 - 7783			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POWERS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	147349	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	11935	PERF. 7676 - 7811			
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-				79
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-				79
10	2108 X	625	-0-	-1483	-0-	625	2		N	-0-				79
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-				79
12	2108 N	1078	-0-	-1030	-0-	1078	2		N	-0-				79
01	620 N	1	-0-	-619	-0-	1	2		N	-0-				79

HAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF. 7964 - 8837			
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-				-0-
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-				-0-
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-				-0-
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-				-0-
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-				-0-
*01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8007 - 10064			
08	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	3042	2		N	-0-				-0-
09	3060 X	2631	-0-	-429	-0-	2631	2		N	-0-				-0-
10	3131 X	2838	-0-	-293	-0-	2838	2		N	-0-				-0-
11	2970 X	2661	-0-	-309	-0-	2661	2		N	-0-				-0-
12	3069 X	2616	-0-	-453	-0-	2616	2		N	-0-				-0-
01	3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7654 - 7810						
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 10047						
08	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1288	-0-	-541	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1063	-0-	-497	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8948						
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3661	-0-	661	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3362	-0-	262	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N	3352	-0-	252	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208						
08	5084 X	4492	-0-	-592	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	3697	-0-	-923	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	4038	-0-	-395	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	4207	-0-	-143	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	4495 X	4427	-0-	-68	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	3973	-0-	-522	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115						
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 9998						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916								
08	3286 X	1908	-0-	-1378	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	1452	-0-	-1728	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	1391	-0-	-1740	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	1144	-0-	-1886	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	1064	-0-	-1850	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1922 X	91	-0-	-1831	-0-	91	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831		
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
08	7254 X	6122	-0-	-1132	-0-	6122 2	N	-0-		-0-
09	7020 X	5865	-0-	-1155	-0-	5865 2	N	-0-		-0-
10	6293 X	5793	-0-	-500	-0-	5793 2	N	-0-		-0-
11	6090 X	5727	-0-	-363	-0-	5727 2	N	-0-		-0-
12	6293 X	5697	-0-	-596	-0-	5697 2	N	-0-		-0-
01	6107 X	5519	-0-	-588	-0-	5519 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464		
08	3534 X	2702	-0-	-832	-0-	2702 2	N	-0-		-0-
09	3420 X	2262	-0-	-1158	-0-	2262 2	N	-0-		-0-
10	3410 X	3253	-0-	-157	-0-	3253 2	N	-0-		-0-
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2	N	-0-		-0-
12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2	N	-0-		-0-
*01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
KEILS, W. A. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

STILES, W F		WELL #: 1		RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
PRUIETT, M.E.		WELL #:		3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7250 - 7330		
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
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	82 1	105 2	N	-0-				15
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	97 1	136 2	N	-0-				15
10		186 N	124	-0-	-62	-0-	52 1	72 2	N	-0-				15
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				15
12		248 N	51	-0-	-197	-0-	23 1	28 2	N	-0-				15
01		124 N	70	-0-	-54	-0-	30 1	40 2	N	-0-				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					CNTY: FREESTONE					
YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152131	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7253 - 7372		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE					
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7183 - 7284		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)				88582 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID ->	257918	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	6657 - 6792		
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	404 1	518 2	N	-0-					3
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	287 1	401 2	N	-0-					3
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	351 1	482 2	N	-0-					3
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	326 1	428 2	N	-0-					3
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	308 1	380 2	N	-0-					3
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	304 1	409 2	N	-0-					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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEAS (COTTON VALLEY)			88610 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027										
BRYANT, E.C. GAS UNIT			WELL #:	1D	RRCID ->	167362	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11729	PERF.	10164 - 10304	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	248	1	863	2	N	-0-	131
09		1050 N	340	-0-	-710	-0-	80	1	260	2	N	-0-	131
10		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	176	1	1358	2	N	90	221
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	99	9					
							240	1	838	2	N	14	53
							15	9					
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	96	1	413	2	N	-0-	53
01		1643 N	769	-0-	-874	-0-	208	1	561	2	N	-0-	53

OLD UNION OPERATING COMPANY			621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10189 - 10325	
08	DLQ	G-10	2118	-0-	2118	2118	2078	2	40	9	Y	36	137
09	DLQ	G-10	2156	-0-	2156	4274	2100	2	56	9	Y	51	10
10	DLQ	G-10	2095	-0-	2095	6369	2061	2	34	9	Y	31	41
11	DLQ	G-10	1529	-0-	1529	7898	1475	2	54	9	Y	49	90
12	DLQ	G-10	2016	-0-	2016	9914	1928	2	88	9	Y	80	-0-
*01		2100 N	1748	-0-	-352	9562	1706	2	42	9	Y	38	38

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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXAS ROYALTY CORP.			847991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
WILLIAMS, HENRY			WELL #:	3	RRCID ->	148930	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870 - 6908	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEAS (RODESSA)			88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
TEXAS ROYALTY CORP.			847991										
WILLIAMS, HENRY			WELL #:	1	RRCID ->	149662	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	6233 - 6362	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	N	-0-			-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	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

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
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	1	3	2	N	-0-			144
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	161	1	10	2	N	-0-			144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	1	6	2	N	-0-			144
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	305	1	4	2	N	-0-			144
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

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
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	1	3	2	N	-0-			145
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	257	1	16	2	N	-0-			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	229	1	7	2	N	-0-			145
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	1	2	2	N	-0-			145
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

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
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	1	1	2	N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	-0-			-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	1	1	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

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
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	1	2	2	N	-0-			140
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	193	1	12	2	N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	1	6	2	N	-0-			140
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	1	2	2	N	-0-			140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

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
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	1	2	2	N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	209	1	13	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	1	6	2	N	-0-			-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	1	3	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
08	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	264 1	971 2	N	-0-			-0-
09	1170 N	229	-0-	-941	-0-	154 1	75 2	N	-0-			-0-
10	1271 N	253	-0-	-1018	-0-	253 1		N	-0-			-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	223 1	882 2	N	-0-			-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	233 1	765 2	N	-0-			-0-
*01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	226 1	1248 2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096669		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162				
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	255 1	147 2	N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	248 1	130 2	N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	260 1	214 2	N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	247 1	116 2	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	257 1	152 2	N	-0-			-0-
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	257 1	152 2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B.		WELL #: 1		RRCID -> 167111		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES XTO ENERGY INC.		91101 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
TCGU7(BAKER, M. -10)		945936										
		WELL #: 7		RRCID -> 142942		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 N/A		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #:		6 B	RRCID -> 022809	COMPL. DATE	10/30/1946	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7695 - 7732		
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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107		327	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		335	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28		363	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	187		550	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID -> 041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722		
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		100	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		106	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19		125	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID -> 049684	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580 - 7600		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID ->	049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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 10/24/1968	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 7647	- 7655	
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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID -> 150293	COMPL. DATE 03/19/1994	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7550	- 7574	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7938 - 11000				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 8026 - 8227				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8029 - 10400				
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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. 7928 - 10700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
01	14B2 EXT	-0-	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	589 1	569 2	N	2	102
						2 9				
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	570 1	497 2	N	3	105
						3 9				
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	589 1	582 2	N	-0-	105
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	570 1	573 2	N	-0-	105
*12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	589 1	605 2	N	-0-	105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415						
KALE		WELL #:		2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406 PERF. 9420 - 10093
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732 PERF. 9885 - 10114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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) 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
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
09		930 N	923	-0-	-7	-0-	923 3	N	-0-			-0-
10		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001 3	N	-0-			-0-
11		1020 N	900	-0-	-120	-0-	900 3	N	-0-			-0-
12		961 N	897	-0-	-64	-0-	897 3	N	-0-			-0-
01		992 N	948	-0-	-44	-0-	948 3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #: 1	RRCID -> 135572	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 11908	PERF. 9912	- 11300			
08		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 3	N	-0-			-0-
09		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3	N	-0-			-0-
10		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BARTON, H. P.				WELL #: 1	RRCID -> 137480	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 11995	PERF.10140	- 11279			
08		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3	N	-0-			-0-
09		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3	N	-0-			-0-
10		2139 N	1974	-0-	-165	-0-	1974 3	N	-0-			-0-
11		2070 N	1430	-0-	-640	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
12		2139 N	1391	-0-	-748	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1207	-0-	-777	-0-	1207 3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.				WELL #: 1	RRCID -> 137545	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9932	- 11314			
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-			-0-
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-			-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-			-0-
11		840 N	792	-0-	-48	-0-	792 3	N	-0-			-0-
12		837 N	818	-0-	-19	-0-	818 3	N	-0-			-0-
*01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D.				WELL #: 1	RRCID -> 137566	COMPL. DATE 02/07/1991	TOTAL DEPTH 11976	PERF.10112	- 11382			
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
09		510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3	N	-0-			-0-
10		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3	N	-0-			-0-
11		510 N	475	-0-	-35	-0-	475 3	N	-0-			-0-
12		527 N	462	-0-	-65	-0-	462 3	N	-0-			-0-
01		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX				WELL #: 1	RRCID -> 138837	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10340	- 11416			
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-			-0-
*01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 146821	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 11390	PERF.11084	- 11288			
08		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-			-0-
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3	N	-0-			-0-
11		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-			-0-
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
*01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3	N	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3106	3			N	-0-	-0-
09	3240 X	2935	-0-	-305	-0-	2935	3			N	-0-	-0-
10	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	2791	3			N	-0-	-0-
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-	-0-
12	3410 X	2357	-0-	-1053	-0-	2357	3			N	-0-	-0-
01	3100 X	2715	-0-	-385	-0-	2715	3			N	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-	-0-
09	3360 X	2836	-0-	-524	-0-	2836	3			N	-0-	-0-
10	3472 X	2744	-0-	-728	-0-	2744	3			N	-0-	-0-
11	3360 X	2762	-0-	-598	-0-	2762	3			N	-0-	-0-
12	3255 X	2775	-0-	-480	-0-	2775	3			N	-0-	-0-
01	3162 X	2905	-0-	-257	-0-	2905	3			N	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398
08	3082 N	2851	-0-	-231	-0-	2851	3			N	-0-	-0-
09	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-	-0-
10	2480 X	2322	-0-	-158	-0-	2322	3			N	-0-	-0-
11	2400 X	2173	-0-	-227	-0-	2173	3			N	-0-	-0-
12	2480 X	2276	-0-	-204	-0-	2276	3			N	-0-	-0-
01	2480 X	2428	-0-	-52	-0-	2428	3			N	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-	-0-
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-	-0-
10	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921	3			N	-0-	-0-
11	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1794	3			N	-0-	-0-
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-	-0-
*01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
08	3782 X	3628	-0-	-154	-0-	3628	3			N	-0-	-0-
09	3660 X	3295	-0-	-365	-0-	3295	3			N	-0-	-0-
10	3782 X	3384	-0-	-398	-0-	3384	3			N	-0-	-0-
11	3660 X	3375	-0-	-285	-0-	3375	3			N	-0-	-0-
12	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	3618	3			N	-0-	-0-
01	3627 X	3602	-0-	-25	-0-	3602	3			N	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-	-0-
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-	-0-
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-	-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-	-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-	-0-
*01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
08	2790 X	2781	-0-	-9	-0-	2781	3			N	-0-	-0-
09	2940 X	2497	-0-	-443	-0-	2497	3			N	-0-	-0-
10	3038 X	2584	-0-	-454	-0-	2584	3			N	-0-	-0-
11	2940 X	2524	-0-	-416	-0-	2524	3			N	-0-	-0-
12	2976 X	2164	-0-	-812	-0-	2164	3			N	-0-	-0-
*01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	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	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
08	961 N	481	-0-	-480	-0-	481	3	N	-0-		-0-	
09	930 N	442	-0-	-488	-0-	442	3	N	-0-		-0-	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-	
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-	
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602	
08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	3	N	-0-		-0-	
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3	N	-0-		-0-	
10	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	3	N	-0-		-0-	
11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3	N	-0-		-0-	
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3	N	-0-		-0-	
*01	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3	N	-0-		-0-	

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324	
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3	N	-0-		-0-	
09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3	N	-0-		-0-	
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-		-0-	
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3	N	-0-		-0-	
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3	N	-0-		-0-	
*01	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3	N	-0-		-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-	
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-	

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408	
08	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3	N	-0-		-0-	
09	4440 X	4386	-0-	-54	-0-	4386	3	N	-0-		-0-	
10	4588 X	4464	-0-	-124	-0-	4464	3	N	-0-		-0-	
11	4590 X	4177	-0-	-413	-0-	4177	3	N	-0-		-0-	
12	4743 X	4574	-0-	-169	-0-	4574	3	N	-0-		-0-	
01	4743 X	4637	-0-	-106	-0-	4637	3	N	-0-		-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432	
08	3596 X	1337	-0-	-2259	-0-	1337	3	N	-0-		-0-	
09	3240 X	1246	-0-	-1994	-0-	1246	3	N	-0-		-0-	
10	2325 X	1206	-0-	-1119	-0-	1206	3	N	-0-		-0-	
11	1620 X	1144	-0-	-476	-0-	1144	3	N	-0-		-0-	
12	1550 X	1165	-0-	-385	-0-	1165	3	N	-0-		-0-	
01	1333 X	1283	-0-	-50	-0-	1283	3	N	-0-		-0-	

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291	
08	6107 X	5882	-0-	-225	-0-	5882	3	N	-0-		-0-	
09	5850 X	5576	-0-	-274	-0-	5576	3	N	-0-		-0-	
10	6045 X	5596	-0-	-449	-0-	5596	3	N	-0-		-0-	
11	5730 X	5244	-0-	-486	-0-	5244	3	N	-0-		-0-	
12	5921 X	5383	-0-	-538	-0-	5383	3	N	-0-		-0-	
01	5890 X	5254	-0-	-636	-0-	5254	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	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
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487	
08	3193 X	2828	-0-	-365	-0-	-0-	2828 3		N	-0-			-0-
09	3060 X	2636	-0-	-424	-0-	-0-	2636 3		N	-0-			-0-
10	3131 X	2699	-0-	-432	-0-	-0-	2699 3		N	-0-			-0-
11	3030 X	2646	-0-	-384	-0-	-0-	2646 3		N	-0-			-0-
12	3131 X	2552	-0-	-579	-0-	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
*01	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	2983 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351	
08	7409 X	7283	-0-	-126	-0-	-0-	7283 3		N	-0-			-0-
09	7170 X	6764	-0-	-406	-0-	-0-	6764 3		N	-0-			-0-
10	7130 X	6862	-0-	-268	-0-	-0-	6862 3		N	-0-			-0-
11	7050 X	6367	-0-	-683	-0-	-0-	6367 3		N	-0-			-0-
12	7285 X	6657	-0-	-628	-0-	-0-	6657 3		N	-0-			-0-
01	7285 X	6359	-0-	-926	-0-	-0-	6359 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642	
08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	2730 3		N	-0-			-0-
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2596 3		N	-0-			-0-
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	2965 3		N	-0-			-0-
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	2900 3		N	-0-			-0-
12	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	3155	-0-	55	55	55	3155 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616	
08	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	-0-	2004 3		N	-0-			-0-
09	2160 N	1908	-0-	-252	-0-	-0-	1908 3		N	-0-			-0-
10	2170 N	1976	-0-	-194	-0-	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
11	1950 N	1804	-0-	-146	-0-	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
12	1984 N	1384	-0-	-600	-0-	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1115	-0-	-869	-0-	-0-	1115 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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
08	6882 X	4392	-0-	-2490	-0-	-0-	4392 3		N	-0-			-0-
09	6840 X	3322	-0-	-3518	-0-	-0-	3322 3		N	-0-			-0-
10	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	-0-	7972 3		N	-0-			-0-
11	6840 X	6700	-0-	-140	-0-	-0-	6700 3		N	-0-			-0-
12	6634 X	1159	-0-	-5475	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
01	7967 X	654	-0-	-7313	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-

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	
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
08		3534 X	3416	-0-	-118	-0-	3416 3		N	-0-		-0-
09		3600 X	3264	-0-	-336	-0-	3264 3		N	-0-		-0-
10		3720 X	3275	-0-	-445	-0-	3275 3		N	-0-		-0-
11		3600 X	3145	-0-	-455	-0-	3145 3		N	-0-		-0-
12		3627 X	3552	-0-	-75	-0-	3552 3		N	-0-		-0-
01		3410 X	3327	-0-	-83	-0-	3327 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544	
08		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 3		N	-0-		-0-
09		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 3		N	-0-		-0-
10		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144 3		N	-0-		-0-
11		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 3		N	-0-		-0-
12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3		N	-0-		-0-
01		2914 X	2838	-0-	-76	-0-	2838 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	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498	
08		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3		N	-0-		-0-
09		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3		N	-0-		-0-
10		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		N	-0-		-0-
11		2490 X	2396	-0-	-94	-0-	2396 3		N	-0-		-0-
12		2573 X	2570	-0-	-3	-0-	2570 3		N	-0-		-0-
01		2604 X	2364	-0-	-240	-0-	2364 3		N	-0-		-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436	
08		5332 X	4927	-0-	-405	-0-	4927 3		N	-0-		-0-
09		5220 X	4634	-0-	-586	-0-	4634 3		N	-0-		-0-
10		5394 X	4812	-0-	-582	-0-	4812 3		N	-0-		-0-
11		5220 X	4534	-0-	-686	-0-	4534 3		N	-0-		-0-
12		5301 X	4672	-0-	-629	-0-	4672 3		N	-0-		-0-
01		4929 X	4470	-0-	-459	-0-	4470 3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560	
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		N	-0-		-0-
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-		-0-
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-		-0-
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-		-0-
*01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348	
08		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 3		N	-0-		-0-
09		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3		N	-0-		-0-
10		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 3		N	-0-		-0-
11		2700 X	2683	-0-	-17	-0-	2683 3		N	-0-		-0-
12		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		N	-0-		-0-
*01		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	2573 X	2465	-0-	-108	-0-	2465	3		N	-0-			-0-
09	2550 X	2395	-0-	-155	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
10	2635 X	2532	-0-	-103	-0-	2532	3		N	-0-			-0-
11	2550 X	2416	-0-	-134	-0-	2416	3		N	-0-			-0-
12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
*01	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024 -	11599
08	713 N	347	-0-	-366	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09	600 N	90	-0-	-510	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	775 N	116	-0-	-659	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	330 N	126	-0-	-204	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	9974 -	11503
08	2728 X	2663	-0-	-65	-0-	2663	3		N	-0-			-0-
09	2610 X	2582	-0-	-28	-0-	2582	3		N	-0-			-0-
10	2697 X	2619	-0-	-78	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
11	2610 X	2550	-0-	-60	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3		N	-0-			-0-
*01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIDDLESBERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8194 -	8205
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-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	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-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 #:		1 R	RRCID -> 015747	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7689	- 7734	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 R	RRCID -> 049700	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7876	PERF. 7698	- 7792	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID -> 049708	COMPL. DATE 10/19/1948	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 7728	- 7816	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-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		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-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 #:		22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7702 - 7765
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						116
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						116
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						116
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						116
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						116

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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3				-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3				-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3				-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3				-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3				-0-

GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	043128	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9071 - 9534
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3				-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				-0-

JACKSON, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	049449	COMPL. DATE	10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 8510 - 8710
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3				-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3				-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3				-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3				-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415							
KALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067439	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723	PERF.10220 - 10077
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721											
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		-0-
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166											
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-		-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610 3	N	-0-		-0-
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 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											
08	589	N	361	-0-	-228	-0-	361 3	N	-0-		-0-
09	540	N	271	-0-	-269	-0-	271 3	N	-0-		-0-
10	527	N	319	-0-	-208	-0-	319 3	N	-0-		-0-
11	360	N	145	-0-	-215	-0-	145 3	N	-0-		-0-
12	279	N	122	-0-	-157	-0-	122 3	N	-0-		-0-
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756											
08	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2130 3	N	-0-		-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3	N	-0-		-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
11	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	1965 3	N	-0-		-0-
12	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128 3	N	-0-		-0-
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 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											
08	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163 3	N	-0-		-0-
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799 3	N	-0-		-0-
10	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771 3	N	-0-		-0-
11	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860 3	N	-0-		-0-
12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946 3	N	-0-		-0-
*01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491 3	N	-0-		-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A											
08	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3	N	-0-		-0-
10	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-		-0-
12	1767	N	1235	-0-	-532	-0-	1235 3	N	-0-		-0-
01	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1151 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-		-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		-0-
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		-0-
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-		-0-
*01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 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												
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		-0-
*01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 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												
08		7192 X	7172	-0-	-20	-0-	7172 3		N	-0-		-0-
09		6960 X	6817	-0-	-143	-0-	6817 3		N	-0-		-0-
10		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006 3		N	-0-		-0-
11		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989 3		N	-0-		-0-
12		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188 3		N	-0-		-0-
01		7161 X	6490	-0-	-671	-0-	6490 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												
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		-0-
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-		-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-
01		682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3		N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-		-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-		-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
08		775 N	675	-0-	-100	-0-	675 3		N	-0-		-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		-0-
*01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 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												
08		6107 X	4669	-0-	-1438	-0-	4669 3		N	-0-		-0-
09		5730 X	4138	-0-	-1592	-0-	4138 3		N	-0-		-0-
10		5580 X	4202	-0-	-1378	-0-	4202 3		N	-0-		-0-
11		5400 X	3769	-0-	-1631	-0-	3769 3		N	-0-		-0-
12		5177 X	3899	-0-	-1278	-0-	3899 3		N	-0-		-0-
01		4681 X	3771	-0-	-910	-0-	3771 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
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 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
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 056094		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144		
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1)		WELL #: 3		RRCID -> 056095		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538		
08	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1950 N	1714	-0-	-236	-0-	1714 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2015 N	1482	-0-	-533	-0-	1482 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1920 N	1336	-0-	-584	-0-	1336 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	1360	-0-	-407	-0-	1360 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392 3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7)		WELL #: 4		RRCID -> 068709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 068710		COMPL. DATE 10/10/1976		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1)		WELL #: 4		RRCID -> 068964		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629		
08	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398 3	N	-0-	-0-	-0-
09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 3	N	-0-	-0-	-0-
11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 3	N	-0-	-0-	-0-
12	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 072373		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510		
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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

08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-				-0-
09		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-				-0-
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-				-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-				-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-
*01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194																
08		1116 N	640	-0-	-476	-0-	640	3			N	-0-				-0-
09		1080 N	611	-0-	-469	-0-	611	3			N	-0-				-0-
10		1116 N	616	-0-	-500	-0-	616	3			N	-0-				-0-
11		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-				-0-
12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-				-0-
01		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-				-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634																
08		3100 N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-				-0-
09		3000 N	3213	-0-	213	478	3213	3			N	-0-				-0-
10		3100 N	3383	-0-	283	761	3383	3			N	-0-				-0-
11		3896 X	3135	-0-	-761	-0-	3135	3			N	-0-				-0-
12		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-				-0-
*01		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-				-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789																
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678																
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-				-0-
09		930 N	718	-0-	-212	-0-	718	3			N	-0-				-0-
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-				-0-
11		900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3			N	-0-				-0-
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-				-0-
01		961 N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)		WELL #: 3		RRCID -> 106879		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751				
M O	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
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-			-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
12	837 N	320	-0-	-517	-0-	320	3	N	-0-			-0-
01	837 N	300	-0-	-537	-0-	300	3	N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #: 4		RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816				
08	992 N	522	-0-	-470	-0-	522	3	N	-0-			-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	410	3	N	-0-			-0-
12	775 N	406	-0-	-369	-0-	406	3	N	-0-			-0-
01	837 N	396	-0-	-441	-0-	396	3	N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #: 5 T		RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585				
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-			-0-
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3	N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-			-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #: 4		RRCID -> 111449		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5)		WELL #: 3		RRCID -> 111898		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338				
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3	N	-0-			-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-			-0-
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3	N	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-			-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-			-0-

TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2)		WELL #: 5 T		RRCID -> 112193		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742				
08	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566	3	N	-0-			-0-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3	N	-0-			-0-
10	2790 X	2742	-0-	-48	-0-	2742	3	N	-0-			-0-
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3	N	-0-			-0-
12	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3	N	-0-			-0-
01	2790 X	1988	-0-	-802	-0-	1988	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618										
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

08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-
10		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-
11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-
12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-
*01		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		N	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826										
08		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-0-
09		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-
10		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		N	-0-
11		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-
12		3100 N	3419	-0-	319	319	3419 3		N	-0-
*01		3100 N	3042	-0-	-58	261	3042 3		N	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189										
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771										
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-
09		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-
11		1920 N	1851	-0-	-69	-0-	1851 3		N	-0-
12		2201 N	1771	-0-	-430	-0-	1771 3		N	-0-
01		1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973 3		N	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686												
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

08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050												
08	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2941	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2781	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	2755	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	2610	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-	-0-	-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278												
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												
08	3100	X	966	-0-	-2134	-0-	966	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3393	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3420	X	2774	-0-	-646	-0-	2774	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												
08	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3	N	-0-	-0-	-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
08	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1623	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1680	N	1330	-0-	-350	-0-	1330	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1499	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
TCGU10 (MCGEE, BEN -6)		WELL #: 6		RRCID -> 120544		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-	-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-	-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-

MALLORY, M. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 120545		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5)		WELL #: 6		RRCID -> 120571		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4)		WELL #: 7 T		RRCID -> 120666		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 120927		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147		
08	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	2218	3	N	-0-	-0-
09	2160 N	2075	-0-	-85	-0-	2075	3	N	-0-	-0-
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-	-0-
11	2160 N	2071	-0-	-89	-0-	2071	3	N	-0-	-0-
12	2139 N	1818	-0-	-321	-0-	1818	3	N	-0-	-0-
01	2139 N	1694	-0-	-445	-0-	1694	3	N	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #: 5		RRCID -> 121062		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5)		WELL #: 8		RRCID -> 121097		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708		
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-	-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-	-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-	-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	-0-	-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-	-0-
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3			N	-0-		-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3			N	-0-		-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3			N	-0-		-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3			N	-0-		-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3			N	-0-		-0-
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3			N	-0-		-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167												
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3			N	-0-		-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-		-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3			N	-0-		-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			N	-0-		-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3			N	-0-		-0-
*01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3			N	-0-		-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730												
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3			N	-0-		-0-
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3			N	-0-		-0-
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3			N	-0-		-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3			N	-0-		-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3			N	-0-		-0-
*01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068												
08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3			N	-0-		-0-
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3			N	-0-		-0-
10	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923 3			N	-0-		-0-
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3			N	-0-		-0-
12	2449 N	2210	-0-	-239	-0-	2210 3			N	-0-		-0-
01	2449 N	1982	-0-	-467	-0-	1982 3			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)		WELL #: 5		RRCID -> 126210		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011			
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
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848			
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	334	-0-	-193	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2)		WELL #: 7		RRCID -> 160241		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TCGU6 (HINTON -3)		WELL #: 6		RRCID -> 165302		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662			
08	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1830 N	1385	-0-	-445	-0-	1385	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1185	-0-	-675	-0-	1185	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1800 N	1291	-0-	-509	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-	-0-	-0-

ROYALL, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 207365		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843			
08	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	1258	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	1210	-0-	-278	-0-	1210	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7)		WELL #: 8		RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931			
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	N	-0-	-0-	-0-

ROYALL, DANNY		WELL #: 2		RRCID -> 221087		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)		WELL #: 12		RRCID -> 225288		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3	N	-0-			-0-	
09	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3	N	-0-			-0-	
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3	N	-0-			-0-	
11	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3	N	-0-			-0-	
12	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3	N	-0-			-0-	
*01	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3	N	-0-			-0-	

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 231644		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264					
08	2480 X	2310	-0-	-170	-0-	2310	3	N	-0-			-0-	
09	2400 X	1798	-0-	-602	-0-	1798	3	N	-0-			-0-	
10	2480 X	2457	-0-	-23	-0-	2457	3	N	-0-			-0-	
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3	N	-0-			-0-	
12	2356 X	2029	-0-	-327	-0-	2029	3	N	-0-			-0-	
01	2449 X	1324	-0-	-1125	-0-	1324	3	N	-0-			-0-	

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)		WELL #: 9		RRCID -> 234202		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817					
08	744 N	186	-0-	-558	-0-	186	3	N	-0-			-0-	
09	450 N	128	-0-	-322	-0-	128	3	N	-0-			-0-	
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-	
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3	N	-0-			-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-	
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	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			
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-			-0-	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-	
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48	

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A		WELL #: 1		RRCID -> 084483		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74	

OIL AND GAS DIVISION

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

TRINIDAD, S. (RODESSA)		//CONT.//		91235	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HENDERSON						
TENISON OIL COMPANY		//CONT.//		841409											
HARWELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	084590	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7192	-	7198	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				91237	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895											
LINDER		WELL #:		1	RRCID ->	186462	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	11233	PERF.	8035	-	8047	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	1			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57

LINDER		WELL #:		2	RRCID ->	188787	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	8025	-	8030	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LINDER		WELL #:		3	RRCID ->	188985	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8026	-	8038	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850											
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7850	-	7947	
08	DLQ G-10	107	-0-	107	107	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	143	-0-	143	250	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76	326	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	114	-0-	114	440	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10	139	-0-	139	579	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	664	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850														
SPI-SWD		WELL #: 1		RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428								
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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARNOLD		WELL #: 1		RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	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								
08	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	77	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	156	-0-	156	233	156	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	101	-0-	101	334	101	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	84	-0-	84	418	83	2	1	9	Y	1		1	1	-0-
12	DLQ	G-10	97	-0-	97	515	95	2	2	9	Y	2		2	1	-0-
01	DLQ	G-10	102	-0-	102	617	102	2		Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306								
08	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	97	-0-	97	131	97	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	291	160	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	32	-0-	32	323	32	2		Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	24	-0-	24	347	23	2	1	9	Y	1		1	1	-0-
01	DLQ	G-10	12	-0-	12	359	12	2		Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328								
08	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	19	-0-	19	112	19	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	22	-0-	22	134	22	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	154	-0-	154	288	152	2	2	9	Y	2		2	1	-0-
12	DLQ	G-10	84	-0-	84	372	82	2	2	9	Y	2		2	1	-0-
01	DLQ	G-10	150	-0-	150	522	150	2		Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 3		RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850									
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #: 5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8213 - 8379	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	146	-0-	146	146	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	520	-0-	520	666	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	145	-0-	145	811	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	417	-0-	417	1228	2	Y	5	5 1	-0-
12	DLQ	G-10	171	-0-	171	1399	2	Y	4	4 1	-0-
01	DLQ	G-10	150	-0-	150	1549	2	Y	-0-		-0-

ARNOLD		WELL #: 3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 7978 - 8375	
08	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	18	-0-	18	32	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	32	-0-	32	64	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	75	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	9	-0-	9	84	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	93	2	Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 4		RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8655 - 8819	
08	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	86	-0-	86	141	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	22	-0-	22	163	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	54	-0-	54	217	2	Y	1	1 1	-0-
12	DLQ	G-10	278	-0-	278	495	2	Y	5	5 1	-0-
01	DLQ	G-10	136	-0-	136	631	2	Y	-0-		-0-

TXU-AIRHEART		WELL #: 1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7779 - 7939	
08	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	520	-0-	520	580	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	351	-0-	351	931	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	180	-0-	180	1111	2	Y	2	2 1	-0-
12	DLQ	G-10	86	-0-	86	1197	2	Y	2	2 1	-0-
01	DLQ	G-10	28	-0-	28	1225	2	Y	-0-		-0-

ARNOLD		WELL #: 4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7769 - 8135	
08	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	9	-0-	9	21	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	12	-0-	12	33	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	54	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	73	2	Y	1	1 1	-0-
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	87	2	Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 8		RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7734 - 8373	
08	DLQ	G-10	963	-0-	963	963	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	378	-0-	378	1341	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1084	-0-	1084	2425	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	678	-0-	678	3103	2	Y	9	9 1	-0-
12	DLQ	G-10	946	-0-	946	4049	2	Y	19	19 1	-0-
01	DLQ	G-10	945	-0-	945	4994	2	Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 9		RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7718 - 8287	
08	DLQ	G-10	801	-0-	801	801	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	768	-0-	768	1569	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	2616	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1045	-0-	1045	3661	2	Y	13	13 1	-0-
12	DLQ	G-10	693	-0-	693	4354	2	Y	14	14 1	-0-
01	DLQ	G-10	627	-0-	627	4981	2	Y	-0-		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850							
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326 - 8480
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844 - 8212
08	DLQ G-10	42	-0-	42	42	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	52	-0-	52	94	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	52	-0-	52	146	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	171	2			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	69	-0-	69	240	2	1	9	Y	1	-0-
01	DLQ G-10	123	-0-	123	363	2			Y	-0-	-0-

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884 - 8012
08	DLQ G-10	564	-0-	564	564	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	579	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	529	-0-	529	1108	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	577	-0-	577	1685	2	8	9	Y	7	-0-
12	DLQ G-10	473	-0-	473	2158	2	11	9	Y	10	-0-
01	DLQ G-10	1097	-0-	1097	3255	2			Y	-0-	-0-

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744 - 8030
08	DLQ G-10	29	-0-	29	29	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	23	-0-	23	52	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	19	-0-	19	71	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	21	-0-	21	92	2			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23	115	2	1	9	Y	1	-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	132	2			Y	-0-	-0-

ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF. 7842 - 7880
*02	4002 X	1239	-0-	-2763	-0-	1239	2		Y	-0-	-0-
*03	4278 X	1492	-0-	-2786	-0-	1492	2		Y	-0-	-0-
*04	4140 X	904	-0-	-3236	-0-	904	2		Y	-0-	-0-
*05	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		Y	-0-	-0-
*06	1440 X	904	-0-	-536	-0-	892	2	12	9	Y	-0-
*07	1488 X	959	-0-	-529	-0-	959	2		Y	-0-	-0-
*08	1488 X	916	-0-	-572	-0-	916	2		Y	-0-	-0-
*09	1020 X	95	-0-	-925	-0-	95	2		Y	-0-	-0-
*10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-	-0-
*11	930 X	354	-0-	-576	-0-	348	2	6	9	Y	-0-
*12	961 X	867	-0-	-94	-0-	848	2	19	9	Y	-0-
*01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-	-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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575					
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		Y	-0-				-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-				-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-				-0-
11	750	N	193	-0-	-557	-0-	193	3		Y	-0-				-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VAN (PALUXY)		93042 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT							
BASA RESOURCES, INC.		053974													
BRAWNER, L. M. 10		WELL #: 20		RRCID -> 230443		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5592		PERF. 4162 - 4162					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-				-0-

VAN, WEST (RODESSA)		93049 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT			
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117									
PALMER-METCALF		WELL #:	1	RRCID ->	149026	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	6356 - 6361
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117									
CLARK, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	103570	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6178 - 6208
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
BROWNING, L. P.		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6204 - 6300
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)		93196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY		784548									
VANDERBEEK, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	14950 - 14960
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HAYNIE UNIT		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259	PERF.	14514 - 15123
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-
11	300 N	168	-0-	-132	-0-	6	1	162	2	N	-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	2	N	-0-
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	619	2	N	-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)		93196 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY		784548									
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	170942	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16448 - 17354
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 784548
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-			-0-
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-			-0-
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-			-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-			-0-
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-			-0-
*01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	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

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	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

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

08	5084 X	5007	-0-	-77	-0-	4941	2	66	9	N	60	289
09	4860 X	4694	-0-	-166	-0-	4628	2	66	9	N	60	168
10	5022 X	4791	-0-	-231	-0-	4746	2	45	9	N	41	209
11	4860 X	4617	-0-	-243	-0-	4564	2	53	9	N	48	257
12	5022 X	4693	-0-	-329	-0-	4608	2	85	9	N	77	150
01	5022 X	4466	-0-	-556	-0-	4422	2	44	9	N	40	190

OIL AND GAS DIVISION

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893														
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

08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	627	1	2944	2	N	5			195
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	632	1	2607	2	N	20			215
10	3038 X	2981	-0-	-57	-0-	343	1	2586	2	N	47			262
11	3450 X	2205	-0-	-1245	-0-	365	1	1821	2	N	17	174	1	105
*12	3565 X	1960	-0-	-1605	-0-	311	1	1649	2	N	-0-			105
01	3565 X	1996	-0-	-1569	-0-	284	1	1647	2	N	59			164

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948														
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	303	1	1424	2	N	11			115
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	268	1	1103	2	N	-0-			115
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	122	1	924	2	N	32			147
11	1680 N	344	-0-	-1336	-0-	55	1	276	2	N	12			159
*12	1426 N	687	-0-	-739	-0-	109	1	578	2	N	-0-			159
01	1085 N	864	-0-	-221	-0-	121	1	704	2	N	35			194

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

LEHNERTZ-PAULKNER, INC. 495689														
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043														
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2916	2	29	9	N	26			142
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2510	2	22	9	N	20			162
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2522	2	26	9	N	24			186
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	N	3			189
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2669	2	9	9	N	8			197
*01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2743	2	6	9	N	5	146	1	56

OIL AND GAS DIVISION

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689
 HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

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
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	901 2	17 9	N	15			140
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	863 2	17 9	N	15			155
10	1271 N	803	-0-	-468	-0-	779 2	24 9	N	22			177
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	868 2	12 9	N	11			188
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1015 2	2 9	N	2			190
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1002 2	4 9	N	4	151 1		43

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			51
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			51
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			51
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	240 3		N	-0-			51
12	434 N	245	-0-	-189	-0-	245 3		N	-0-			51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-

(GWN415)

03/17/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS